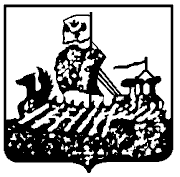
****

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

##### ПРОТОКОЛ

##### заседания правления департамента

##### государственного регулирования

##### цен и тарифов Костромской области

от «18 »декабря 2013 года № 135

г. Кострома

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор департамента государственного регулирования

цен и тарифов Костромской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.Ю. Солдатова

**Присутствовали члены Правления:**

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель правления –директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.Ю. Солдатова |
| Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | П.Л. Осипов |
| Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Л.А. Якимова |
| Заместитель начальника юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | А.А. Груздева |
| Начальник отдела мониторинга, анализа и информационного обеспечения департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | О.В. Хворостинская |
| Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | М.С. Басов |
| Секретарь - начальник отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | С.А. Покровская |

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Д.А. Колышева |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области . | С.В. Рябец |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области . | А.А. Шипулина |
| Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области . | Г.А. Каменская |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Н.К. Серебрянская |
| Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Н.Г. Громова |
| Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | М.С. Басов |
| Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Э.С. Смирнова |
| Заместитель генерального директора по строительству и инвестициям ОАО «Газпром газораспределение» | А.Е. Исаков |
| Главный бухгалтер ОАО «Газпром газораспределение» | А.Д. Орлов |
| Заместитель директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»- филиал «Кострома-энерго» | С.Ю. Чубанов |
| Начальник экономического управления ОАО «МРСК Центра»- филиал «Кострома-энерго» | А.А. Орлов |
| Начальник отдела тарифообразования ОАО «МРСК Центра»- филиал «Кострома-энерго» | А.С. Данилов |
| Управляющий директор ОАО «ТГК-2» | О.Г. Семиглазов |
| Начальник ПЭО ОАО «ТГК-2» | И.Ю. Проскурина |
| Заместитель директора ДТЭК и ЖКХ Костромской области | О.О. Кургинова |
| Директор МУП «Городские сети» | Н.И. Пушкин |
| Начальник управления экономики | Д.М. Урядников |
| Начальник отдела тарифов администрации г. Кострома | Л.И. Войтко |
| Начальник ПЭО администрации г. Кострома | Т.А. Кашицына |
| Председатель комитета городского хозяйства администрации г. Костромы. | Л.Н. Виноградов |
| Глава администрации г. Шарьи | В.В. Климов |
| Заместитель главы администрации г. Костромы | Е.В. Чижова |
| Председатель областной организации профсоюза работников жизнеобеспечения | М.В. Синицына |
| Начальник планово-финансового отдела ОАО «КОЭК» | А.Ю. Грачев |
| Генеральный директор ОАО «КОЭК» | С.А. Пименов |
| Главный бухгалтер ООО «Теплогазресурс» | Н.А. Лебедева |
| Юрист ООО «Теплогазресурс» | И.С. Пантюхина |

**Вопрос 1:** «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

**СЛУШАЛИ:**

Секретаря правления Покровскую С.А. по рассматриваемым вопросам правления.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять повестку.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять повестку заседания правления ДГРЦ и Т КО.

**Вопрос 2:** Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Кострома» на 2014 год для финансирования программы газификации и признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2012 №12/464.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «Газпром газораспределение Кострома» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление (входящий №О-2903 от 11.12.2013 года) по утверждению размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям в размере 54,61 руб./тыс. м3 (с учетом налоговых платежей) на первое полугодие 2014 года и в размере 57,24 руб./тыс. м3 (с учетом налоговых платежей) на второе полугодие.

Обосновывающих материалов по расчету размера специальной надбавки представлено не было.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2013 года (протокол №32) средний уровень тарифов на услуги ОАО «Газпром газораспределение Кострома» по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2014 год сохранится на уровне действующих тарифов во 2 полугодии 2013 года.

В соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107499;fld=134) Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной службой по тарифам, не может превышать 25 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

В этой связи предлагается утвердить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Кострома» на 2014 год для финансирования программы газификации в размере 54,61 руб./тыс. м3 (без налога на добавленную стоимость) ко всем группам потребителей кроме населения, рост ко 2 полугодию 2013 года составит 0%.

**РЕШИЛИ:**

1. утвердить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Кострома» на 2014 год для финансирования программы газификации в следующем размере:

|  |  |
| --- | --- |
| Единица измерения | Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа для финансирования программы газификации для всех групп потребителей (кроме населения) (без НДС) |
| руб./тыс. куб. м | 54,61 |

1. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2012 года № 12/464 «О специальных надбавках к тарифам на транспортировку газа ОАО «Костромаоблгаз» для финансирования программы газификации, на 2013 год».
2. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.
3. Утвержденный размер специальной надбавки является фиксированным, занижение и (или) завышение указанного размера является нарушением порядка ценообразования.
4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 2:** Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2012 №12/503.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности.

Экспертиза представленных материалов на предмет экономической и правовой обоснованности осуществлялась в соответствии с действующим законодательством:

-Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

-Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

-Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

-Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Стандартизированные тарифные ставки экспертной группой сформированы в следующем размере:

1. С1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, дифференцирована по мощности, присоединяемого оборудования электросетевого хозяйства:

С1 (до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 35 кВ) - принята по предложению филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» в размере 106,15 руб./кВт.(123,25 руб./кВт в случае участия в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя), что ниже на 5% по отношению к году предыдущему.

Отметим, данная ставка установлена по фактическим данным сетевой организации за 2011 г. - 8 месяцев 2013 г. в текущем уровне цен.

С1 (свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) на уровне напряжения до 35 кВ) принята с учетом прогноза социально-экономического развития в Костромской области на 2014 г. и её размер составил 15,79 руб./кВт (13,49 руб./кВт в случае отсутствия необходимости участия в осмотре должностным лицом Ростехнадзора) вместо предложенной сетевой организацией 16,31 руб./кВт, рост к году предыдущему - 106%.

1. С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи дифференцирована по напряжению и по марке кабеля:

С2 (до 670 кВт (включительно) на уровне напряжения 0,4 кВ) принята по предложению сетевой организации:

- СИП: 238 094,39 руб./км.;

- А: 97 563,37 руб./км.

С2 (до 670 кВт (включительно) на уровне напряжения 6/10 кВ) принята по предложению сетевой организации в размере:

- СИП: 267 795,22 руб./км.;

- А: 166 920,65 руб./км.

Размер данных ставок определен на основании фактических данных за 2011 г. - 8 месяцев 2013 г. и проанализирован в соответствии с типовыми сметами на строительство воздушных линий электропередач, с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС 81-02-12-2011).

1. С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи дифференцирована по напряжению:

С3 (до 670 кВт (включительно) на уровне напряжения 0,4 кВ) принята по предложению сетевой организации в размере 506 212,71 руб./км. (кабель с алюминиевой жилой);

С3 (до 670 кВт (включительно) на уровне напряжения 6/10 кВ) принята по предложению сетевой организации в размере 589 563,87 руб./км. (кабель с алюминиевой жилой).

Размер данных ставок определен на основании фактических данных за 2011 г. - 8 месяцев 2013 г. и проанализирован в соответствии с типовыми сметами на строительство кабельных линий электропередач, с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС 81-02-12-2011).

1. С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций дифференцирована по мощности и по типу подстанций и принята на 1 кВт мощности оборудования.

Стандартизированные тарифные ставки С4 представлены в таблице №1.

Таблица №1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Уровень напряжения кабеля/оборудования | Максимальная, номинальная мощность | Марка кабеля/типоразмер применяемого оборудования | Тарифная ставка (предложение филиала) | Тарифная ставка (предложение департамента) | Снижение (+/-)  стр.7-стр.6 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации  на строительство комплектных трансформаторных подстанций(КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до  35 кВ | руб./кВт | до 35 кВ | 25 кВА | Столбовая трансформаторная подстанция | 5 550,49 | 3 090,19 | -2 460,30 |
| 40 кВА | 3 404,16 | 2 015,99 | -1 388,17 |
| 63 кВА | 3 468,51 | 1 330,61 | -2 137,90 |
| 25 кВА | Трансформаторная подстанция киоскового типа | 8 469,52 | 4 320,92 | -4 148,60 |
| 40 кВА | 5 974,83 | 2 349,32 | -3 625,51 |
| 63 кВА | 4 586,70 | 1 856,61 | -2 730,09 |
| 100 кВА (1 трансф-р) | 3 817,97 | 1 190,46 | -2 627,51 |
| 100 кВА (по 2 трансф-ра) | 5 484,05 | 2 731,88 | -2 752,17 |
| 160 кВА (1 трансф-р) | 2 906,76 | 701,19 | -2 205,57 |
| 160 кВА (2 трансф-ра) | 1 006,24 | 1 006,24 | 0,00 |
| 250 кВА (1 трансф-р) | 11 923,41 | 600,98 | -11 322,43 |
| 250 кВА (по 2 трансф-ра) | 2 827,02 | 741,17 | -2 085,85 |
| 400 кВА (1 трансф-р) | 818,91 | 360,58 | -458,33 |
| 400 кВА (по 2 трансф-ра) | 1 154,23 | 474,17 | -680,06 |
| 630 кВА (1 трансф-р) | 2 036,91 | 399,97 | -1 636,94 |
| 1000 кВА (1 трансф-р) | 407,05 | 346,11 | -60,94 |
|  | Трансформаторная подстанция блочного типа | 2 739,17 | 780,16 | -1 959,01 |
|  | Трансформаторная подстанция кирпичного типа | 5 790,03 | 1 068,64 | -4 721,39 |
| Пункт секционирования (распределительный пункт) | | 1 484,58 | 1 484,58 | 0,00 |  |

По предложению сетевой организации средняя стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций составляет 3 419,5 руб./кВт, рост к году предыдущему 4,5 раз.

Экспертная группа с данным предложением не согласна по следующим основаниям:

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования расходы сетевой организации, **связанные с развитием существующей инфраструктуры**, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не учитываются в плате за технологическое присоединение, а учитываются при установлении тарифов на услуги по передачи.

На основании вышеизложенного, а также на основании фактических данных за 2011 - 8 месяцев 2013 г. экспертная группа определила размер стандартизированных тарифных ставок на строительство подстанций на 1 кВт оборудования (трансформатора).

Отметим, что размер стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 определен в ценах 2001 года.

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на территории Костромской области из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

*Ставки за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности экспертной группой сформированы в следующем размере:*

1. Расчет ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности на уровне напряжения до 1 кВ и мощностью до 150 кВт (включительно) (по III категории надежности):

Таблица №2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (стр.5-стр.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для  расчета платы  по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 256,24 | 4 693 | 54,6 | 256,24 | 4 693 | 54,6 | 0,0 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 63 142 | 3 062 | 20 622 | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | -41 966,25 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 42 758 | 2 879 | 14 853 | 14 340,18 | 2 879 | 4 980,96 | -28 417,82 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 2 156 | 70 | 30 801 | 723,05 | 70 | 10 329,22 | -1 432,95 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 38 914 | 1 677 | 23 206 | 13 050,83 | 1 677 | 7 782,25 | -25 863,17 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 116,39 | 4 693 | 24,8 | 116,39 | 4 693 | 24,8 | 0,0 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 80,25 | 4 693 | 17,1 | 80,25 | 4 693 | 17,1 | 0,0 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 125,77 | 4693 | 26,8 | 125,77 | 4693 | 26,8 | 0,0 |
|  | ИТОГО | 147 548,65 |  |  | 49 868,46 |  |  | -97 680,19 |

Перечень мероприятий не связанных со строительством «последней мили», таких как: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети приняты по предложению сетевой организации в полном объеме.

При этом отметим в соответствии с действующим законодательством для данной группы на 2014 год вводится ставка за 1 кВт максимальной мощности на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в размере 17,1 руб./кВт.

Перечень мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства (мероприятия по строительству «последней мили») включает только строительство воздушных, кабельных линий, трансформаторных подстанций, центров питания.

Таким образом, затраты на:

- строительство воздушных линий снижены на 66%;

- строительство кабельных линий снижены на 66%%;

- строительство пунктов секционирования снижены на 66%;

- строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ снижены на 66%.

1. Расчет ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности на уровне напряжения 6/10 кВ и мощностью до 150 кВт (включительно) (по III категории надежности).

В соответствии с разъяснением Федеральной службы по тарифам в случае отсутствия у сетевой организации фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производится исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям, имеющим аналогичную структуру и характеристики электрического хозяйства, или по имеющимся показателям планируемых на период регулирования технологических присоединений, учитывающим строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, а также объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации. На этом основании и по предложениям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» экспертной группой предлагается утвердить следующие ставки:

Таблица №3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для  расчета платы  по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 256, 24 | 4 693 | 54,6 | 256,24 | 4 693 | 54,6 | 0,0 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 0,0 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 14 340,18 | 2 879 | 4 980,96 | 14 340,18 | 2 879 | 4 980,96 | 0,0 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 0,0 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до  35 кВ | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 116,39 | 4 693 | 24,8 | 116,39 | 4 693 | 24,8 | 0,0 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 80,25 | 4 693 | 17,1 | 80,25 | 4 693 | 17,1 | 0,0 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 125,77 | 4693 | 26,8 | 125,77 | 4693 | 26,8 | 0,0 |
|  | ИТОГО | 36 817,63 |  |  | 36 817,63 |  |  | 0,0 |

Перечень мероприятий не связанных со строительством «последней мили», таких как: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети приняты по предложению сетевой организации в полном объеме.

1. Расчет ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности на уровне напряжения до 1 кВ (включительно) и свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) (по III категории надежности):

Таблица №4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для  расчета платы  по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 33,79 | 4 693 | 7,2 | 31,40 | 4 693 | 6,69 | -2,39 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 0,0 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 18 056 | 2 189 | 8 249 | 13 789,39 | 2 189 | 6 299,4 | -4 266,61 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 0,0 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 10 451 | 970 | 10 774 | 7 980,73 | 970 | 8 227,56 | -2 470,27 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 15,487 | 4 693 | 3,3 | 15,487 | 4 693 | 3,3 | 0,0 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 10,794 | 4 693 | 2,3 | 10,794 | 4 693 | 2,3 | 0,0 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 16,426 | 4693 | 3,5 | 16,426 | 4693 | 3,5 | 0,0 |
|  | ИТОГО | 50 482,30 |  |  | 43 743,03 |  |  | 6 739,27 |

Размер ставок по мероприятиям не связанных со строительством «последней мили» скорректирован экспертной группой и принят в рамках социально-экономического прогноза на территории Костромской области в размере 15,79 руб./кВт, рост к году предыдущему составил 106%.

1. Расчет ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности на уровне напряжения 6/10 кВ (включительно) и свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) (по III категории надежности):

Таблица №5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для  расчета платы  по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс. руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 33,79 | 4 693 | 7,2 | 31,40 | 4 693 | 6,69 | -2,39 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 21 175,75 | 3 062 | 6 915,66 | 0,0 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 13 789,39 | 2 189 | 6 299,4 | 13 789,39 | 2 189 | 6 299,4 | 0,0 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 723,05 | 70 | 10 329,22 | 0,0 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 15,49 | 4 693 | 3,3 | 15,49 | 4 693 | 3,3 | 0,0 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 10,79 | 4 693 | 2,3 | 10,79 | 4 693 | 2,3 | 0,0 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 16,43 | 4693 | 3,5 | 16,43 | 4693 | 3,5 | 0,0 |
|  | ИТОГО | 35 764,69 |  |  | 35 762,30 |  |  | -2,39 |

Размер ставок по мероприятиям не связанных со строительством «последней мили» скорректирован экспертной группой и принят в рамках прогноза социально-экономического развития на территории Костромской области в размере 15,79 руб./кВт, рост к году предыдущему составил 106%.

На основании представленных данных филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» экспертная группа установила, что средний тариф по льготной группе Заявителей составит 24 439,8 руб./кВт.

В результате выпадающие доходы по новому строительству от технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на территории Костромской области энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2014 год определены экспертной группой в объеме 173 227,0 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

*Разногласия филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»:*

1. Ставки за 1 кВт присоединяемой мощности приняты ниже экономически-обоснованной величины, в среднем в 2,5 раза, что обуславливает возникновение убытков от деятельности по технологическому присоединению сетевой организации.

2. Не согласны с размером стандартизированной тарифной ставки на строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, т.к. данные ставки приняты исходя из мощности оборудования (с учетом коэффициента загрузки), а не исходя из мощности по заявкам.

3. Не согласны с размером стандартизированных тарифных ставок на строительство воздушных линий, строительство кабельных линий, т.к. данные ставки приняты исходя из индекса к ФЕР по «прочим объекта», которые выше и занижают ставки, а при фактическом расчете стоимости договора будут использоваться более низкие индексы по стройке воздушных линий и кабельных линий.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить стандартизированные тарифные ставки, ставки за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2014 год по предложениям экспертной группы:

Стандартизированные тарифные ставки для расчета

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на территории Костромской области

на 2014 год

(без налога на добавленную стоимость)

| Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Уровень напряжения | Максимальная,  номинальная  мощность | Марка кабеля/типоразмер применяемого оборудования | Тарифная ставка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С1 | Стандартизированная  тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих  устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого  хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по  мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний  (кроме подпунктов б и в), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб./кВт | до 35 кВ | до 150 кВт  (включительно) | X | 106,15 |
| свыше 150 кВт  до  670 кВт  (включительно) | 15,79 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи  по уровням напряжения | руб./км | 0,4 кВ | до 670 кВт  (включительно) | СИП | 238 094,39 |
| А | 97 563,37 |
| 6/10 кВ | СИП | 267 795,22 |
| А | 166 920,65 |
| С3 | Стандартизированная  тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации  на строительство кабельных  линий электропередачи по уровням | руб./км | 0,4 кВ | до 670 кВт  (включительно) | Кабель с  алюминиевой  жилой | 506 212,71 |
|  | напряжения |  | 6/10 кВ |  | Кабель с  алюминиевой  жилой | 589 563,87 |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации  на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до  35 кВ | руб./кВт | до 35 кВ | 25 кВА | Столбовая  трансформаторная подстанция | 3 090,19 |
| 40 кВА | 2 015,99 |
| 63 кВА | 1 330,61 |
| 25 кВА | Трансформаторная подстанция  киоскового типа | 4 320,92 |
| 40 кВА | 2 349,32 |
| 63 кВА | 1 856,61 |
| 100 кВА (1трансф-р) | 1 190,46 |
| 100 кВА (2 трансф-ра) | 2 731,88 |
| 160 кВА (1 трансф-р) | 701,19 |
| 160 кВА  (2 трансф-ра) | 1 006,24 |
| 250 кВА (1трансф-р) | 600,98 |
| 250 кВА (2 трансф-ра) | 741,17 |
| 400 кВА (1трансф-р) | 360,58 |
| 400 кВА (2 трансф-ра) | 474,17 |
| 630 кВА (1 трансф-р) | 399,97 |
| 1000 кВА (1 трансф-р) | 346,11 |
|  | Трансформаторная подстанция  блочного типа | 780,16 |
|  | Трансформаторная подстанция  кирпичного типа | 1 068,64 |
| руб./кВт | до 35 кВ | Пункт секционирования  (распределительный пункт) | | 1 484,58 |

Ставки за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности для расчета

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на территории Костромской области

на 2014 год

(без налога на добавленную стоимость)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №   п/п | Наименование мероприятий | Присоединяемая максимальная мощность  с учетом ранее присоединенной мощности | | | |
| до 150 кВт включительно (j) | | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно (j) | |
| Уровень напряжения (i) | | Уровень напряжения (i) | |
| до 1 кВ включительно | 6/10 кВ | до 1 кВ включительно | 6/10 кВ |
| 1. | Подготовка и выдача  сетевой организацией  технических условий  Заявителю (ТУ) | 54,60 | 54,60 | 6,69 | 6,69 |
| 2. | Разработка сетевой  организацией проектной  документации по  строительству | X | X | X | X |
| 3. | Выполнение сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», в т. ч.: | X | X | X | X |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 6 915,66 | 6 915,66 | 6 915,66 | 6 915,66 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 4 980,96 | 4 980,96 | 6 299,40 | 6 299,40 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования (РП) | 10 329,22 | 10 329,22 | 10 329,22 | 10 329,22 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 7 782,25 | X | 8 227,56 | X |
| 4. | Проверка сетевой  организацией выполнения Заявителем ТУ | 24,80 | 24,80 | 3,30 | 3,30 |
| 5. | Участие в осмотре  должностным лицом  Ростехнадзора  присоединяемых  Устройств Заявителя | 17,10 | 17,10 | 2,30 | 2,30 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и  обеспечению работы  Устройств в  электрической сети | 26,80 | 26,80 | 3,50 | 3,50 |

Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2012 года №12/503 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», находящихся в зоне ответственности филиала «Костромаэнерго»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 июля 2013 года № 13/169 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2012 № 12/503».

Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

**Вопрос 4:** Об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра»- «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Строймеханизация», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Никитская, 7- 9.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Строймеханизация», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Никитская, 7-9, в размере 960 105,87 руб. (без учета НДС) (вход. №О-2623 от 13.11.2013 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» и в соответствии с постановлением ДГРЦТ КО от 28.12.2012 года №12/503 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра», находящимся в зоне ответственности филиала «Костромаэнерго» ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Строймеханизация», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Никитская, 7-9.

Экспертной группой ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза представленных расчетных материалов филиалом ОАО «МРСК Центра» -«Костромаэнерго» на предмет экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В результате, проведенной экспертизы, скорректированы расходы на строительство воздушной линии:

- стоимость песка принята в расчет в размере 8 248 руб. вместо 10 206,9 руб. Снижение составило 1 958,9 руб.;

- исполнительная съемка трассы и оформление разрешений на производство работ, согласование с надзорными органами 210\*150 принята в размере 11 612,1 руб. вместо 31 500 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям экспертной группой сформирована в объеме 937 831,58 руб. (без учета НДС), вместо 960 105,87 руб. (без учета НДС) по предложениям филиала ОАО «МРСК Центра» -«Костромаэнерго». Снижение составило 22 274,29 руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка  НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 4986,00 | 90 | 55,40 | 4986,00 | 90 | 6,20 | 0,00 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 67735,94 | 90 | 752,62 |  | 90 | 0,00 | -67735,94 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 883297,93 | 90 | 9814,42 | 928759,58 | 90 | 10319,55 | 45 461,65 |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 883297,93 | 90 | 9814,42 | 928759,58 | 90 | 0,00 | 45461,65 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 2025,00 | 90 | 22,50 | 2025,00 | 90 | 2,80 | 0,00 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 0,00 | 90 | 0,00 | 0,00 | 90 | 2,50 | 0,00 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 2061,00 | 90 | 22,90 | 2061,00 | 90 | 3,40 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 960105,87 | 90 | 10667,84 | 937831,58 | 90 | 10334,45 | -22274,29 |

На основании вышеизложенного, предлагается установить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Строймеханизация», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Никитская, 7-9, в размере 937 831,58 руб. (без учета НДС).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Строймеханизация», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Никитская, 7-9, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего:** | **937 831,58** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование | 4 986,00 |
| 2. | Выполнение ТУ сетевой организации, в том числе: | 928 759,58 |
| 2.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий | 928 759,58 |
| 2.2. | строительство пунктов секционирования | 0,00 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 2.4. | строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 2 025,00 |
| 4. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | 0,00 |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 2 061,00 |

Заявленные условия для присоединения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  Заявителя | 90 кВт (в т.ч. ранее присоединенная максимальная мощность 15 кВт по III категории надежности, в т.ч. 70 кВт на строительную площадку по временной схеме присоединения III категории надежности) |
| 2. | Категория надежности  энергопринимающих устройств | II |
| 3. | Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение | 0,4 кВ |

1. Постановление об утверждении платы вступает в силу через 10 дней после его принятия.
2. Утвержденная индивидуальная плата являются фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

**Вопрос 5:** Об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра»- «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУЗ «Костромской центр СВМП», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Дальняя, дом 1а.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОГБУЗ «Костромской центр СВМП», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Дальняя, дом 1 а, в размере 400 235,57 руб. (без учета НДС) (вход. №О-2622 от 13.11.2013 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» и в соответствии с постановлением ДГРЦТ КО от 28.12.2012 года №12/503 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра», находящимся в зоне ответственности филиала «Костромаэнерго» ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУЗ «Костромской центр СВМП», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Дальняя, дом 1 а.

Экспертной группой ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза представленных расчетных материалов филиалом ОАО «МРСК Центра» -«Костромаэнерго» на предмет экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В результате, проведенной экспертизы, скорректированы расходы на строительство воздушной линии:

- стоимость песка принята в расчет в размере 7 500 руб. вместо 9 281,25 руб. Снижение составило 1 781,25 руб.;

- исполнительная съемка трассы и оформление разрешений на производство работ, согласование с надзорными органами 140\*150 принята в размере 7 742 руб. вместо 21 000 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям экспертной группой сформирована в объеме 384 804,56 руб. (без учета НДС), вместо 400 235,57 руб. (без учета НДС) по предложениям филиала ОАО «МРСК Центра» -«Костромаэнерго». Снижение составило 15 431,01 руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 5540,00 | 100 | 55,40 | 5540,00 | 100 | 55,40 | 0,00 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 27156,02 | 100 | 271,56 | 0,00 | 100 | 0,00 | -27156,02 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 362999,55 | 100 | 3630,00 | 374724,56 | 100 | 3747,25 | 11725,01 |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 362999,55 | 100 | 3630,00 | 374724,56 | 100 | 3747,25 | 11725,01 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 2250,00 | 100 | 22,50 | 2250,00 | 100 | 22,5 | 0,00 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 | 100 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 2290,00 | 100 | 22,90 | 2290,00 | 100 | 22,9 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 400235,57 | 100 | 4002,36 | 384804,56 | 100 | 3848,05 | -15431,01 |

На основании вышеизложенного, предлагается установить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУЗ «Костромской центр СВМП», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Дальняя, дом 1 а, в размере 384 804,56 руб. (без учета НДС).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУЗ «Костромской центр СВМП», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Дальняя, дом 1 а, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение (без НДС), руб. |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего:** | 384 804,56 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование | 5 540,00 |
| 2. | Выполнение ТУ сетевой организации, в том числе: | 374 724,56 |
| 2.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий | 374 724,56 |
| 2.2. | строительство пунктов секционирования | 0,00 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 2.4. | строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 2 250,00 |
| 4. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | 0,00 |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 2 290,00 |

Заявленные условия для присоединения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  заявителя | 100 кВт (в т.ч. ранее присоединенная максимальная мощность 50 кВт по III категории надежности) |
| 2. | Категория надежности  энергопринимающих устройств | II |
| 3. | Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение | 0,4 кВ |

1. Постановление об утверждении платы вступает в силу через 10 дней после его принятия.
2. Утвержденная индивидуальная плата являются фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

**Вопрос 6:** Об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра»- «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «КАНТ-Стройгарант», расположенных по адресу: Костромская область, поселок Вохма, улица Дмитровская , дом 1.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «КАНТ-Стройгарант», расположенных по адресу: Костромская область, поселок Вохма, улица Дмитровская, дом 1, в размере 172 879,16 руб. (без учета НДС) (вход. №О-2664 от 18.11.2013 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», и в соответствии с постановлением ДГРЦТ КО от 28.12.2012 года №12/503 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра», находящимся в зоне ответственности филиала «Костромаэнерго» ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «КАНТ-Стройгарант», расположенных по адресу: Костромская область, поселок Вохма, улица Дмитровская, дом 1.

Экспертной группой ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза представленных расчетных материалов филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на предмет экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В результате, проведенной экспертизы, необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям экспертной группой принята в полном объеме:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 1118,48 | 180,4 | 6,20 | 1118,48 | 180,4 | 6,20 | 0,00 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 12393,67 | 180,4 | 68,70 | 0,00 | 180,4 | 0,00 | -12393,67 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 157797,53 | 180,4 | 874,71 | 170191,20 | 180,4 | 943,41 | 12393,67 |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 157797,53 | 180,4 | 874,71 | 170191,20 | 180,4 | 943,41 | 12393,67 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 | 180,4 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 505,12 | 180,4 | 2,80 | 505,12 | 180,4 | 2,80 | 0,00 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 451,00 | 180,4 | 2,50 | 451,00 | 180,4 | 2,50 | 0,00 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 613,36 | 180,4 | 3,40 | 613,36 | 180,4 | 3,40 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 172879,16 | 180,4 | 958,31 | 172879,16 | 180,4 | 958,31 | 0,00 |

На основании вышеизложенного, предлагается установить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «КАНТ-Стройгарант», расположенных по адресу: Костромская область, поселок Вохма, улица Дмитровская, дом 1, в размере **172 879,16 руб.** (без учета НДС).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6

повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «КАНТ-Стройгарант», расположенных по адресу: Костромская область, поселок Вохма, улица Дмитровская, дом 1, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение (без НДС), руб. |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего:** | **172 879,16** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование | 1 118,48 |
| 2. | Выполнение ТУ сетевой организации, в том числе: | 170 191,20 |
| 2.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий | 170 191,20 |
| 2.2. | строительство пунктов секционирования | 0,00 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 2.4. | строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 505,12 |
| 4. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | 451,00 |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 613,36 |

Заявленные условия для присоединения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя | 180,4 кВт |
| 2. | Категория надежности энергопринимающих устройств | III |
| 3. | Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение | 1. кВ |

1. Постановление об утверждении платы вступает в силу через 10 дней после его принятия.
2. Утвержденная индивидуальная плата являются фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

**Вопрос 7:** Об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра»- «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Искра», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Коммунаров, дом 5.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Искра», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Коммунаров, дом 5, в размере 1 346 101,45 руб. (без учета НДС) (вход. №О-2621 от 13.11.2013 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» и в соответствии с постановлением ДГРЦТ КО от 28.12.2012 года №12/503 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра», находящимся в зоне ответственности филиала «Костромаэнерго» ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об утверждении индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Искра», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Коммунаров, дом 5.

Экспертной группой ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза представленных расчетных материалов филиалом ОАО «МРСК Центра» -«Костромаэнерго» на предмет экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В результате, проведенной экспертизы, скорректированы расходы на строительство воздушной линии: стоимость песка принята в расчет в размере 42 000 руб. вместо 51 975 руб. Снижение составило 9 975 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям экспертной группой сформирована в объеме 1 333 949,83 руб. (без учета НДС), вместо 1 346 101,45 руб. по предложениям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

Снижение составило 12 151,62 руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | предложение филиала ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | Предложение Департамента | | | Снижение (ст.5-ст.3) |
| Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт | Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. | Объем максимальной мощности, кВт | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 1240,00 | 200 | 6,20 | 1240,00 | 200 | 6,20 | 0,00 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 98246,45 | 200 | 491,23 | 0,00 | 200 | 0,00 | -98246,45 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 1244875,00 | 200 | 6224,38 | 1330969,83 | 200 | 6654,85 | 86094,83 |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 1244875,00 | 200 | 6224,38 | 1330969,83 | 200 | 0,00 | 86094,83 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 | 200 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 560,00 | 200 | 2,80 | 560,00 | 200 | 2,80 | 0,00 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 500,00 | 200 | 2,50 | 500,00 | 200 | 2,50 | 0,00 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 680,00 | 200 | 3,40 | 680,00 | 200 | 3,40 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **1346101,45** | **200** | **6730,51** | **1333949,83** | **200** | **6669,75** | **-12151,62** |

На основании вышеизложенного, предлагается установить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Искра», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Коммунаров, дом 5, в размере 1 333 949,83 руб. (без учета НДС).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить индивидуальную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Искра», расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Коммунаров, дом 5, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение (без НДС), руб. |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего:** | 1 333 949,83 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование | 1 240,00 |
| 2. | Выполнение ТУ сетевой организации, в том числе: | 1 330 969,83 |
| 2.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий | 1 330 969,83 |
| 2.2. | строительство пунктов секционирования | 0,00 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 2.4. | строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 560,00 |
| 4. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | 500,00 |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 680,00 |

Заявленные условия для присоединения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  заявителя | 200 кВт |
| 2. | Категория надежности  энергопринимающих устройств | III |
| 3. | Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение | 6 кВ |

1. Постановление об утверждении платы вступает в силу через 10 дней после его принятия.
2. Утвержденная индивидуальная плата являются фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

**Вопрос 8:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Костромской области, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Басова М.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

На основании заявления ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» ГУ по Костромской области от 30.04.2013 года департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области открыто дело № О-990 от 30.04.2013 года по установлению тарифов на тепловую энергию на 2014 год.

В ходе обсуждения данного вопроса с представителями Общества, администрации города Костромы и представителем департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области возникли разногласия по большинству статей расходов.

Солдатова И.Ю. – Отложить рассмотрение вопроса.

**РЕШИЛИ:**

1. Перенести рассмотрения вопроса № 8 повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Костромской области, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2014 год» на 20.12.2013 года.

**Вопрос 9:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электростанцией ООО «Шарьинская ТЭЦ», осуществляющей производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Басова М.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

На основании заявления ООО «Шарьинская ТЭЦ» от 30.04.2013 года департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области открыто дело № О-996 от 30.04.2013 года по установлению тарифов на тепловую энергию на 2014 год.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении»;

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760–э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- приказом ФСТ России от 15.10.2013 года № 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год».

**Анализ экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию**

**ООО «Шарьинская ТЭЦ» на 2014 год**

*Баланс производства и поставки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на единицу энергии, структура и расход топлива*

*Баланс производства и поставок тепловой энергии*

Производство тепловой энергии и отпуск тепловой энергии с коллекторов на 2014 год для ООО «Шарьинская ТЭЦ» (далее – ООО «ШТЭЦ») запланирован в соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденным ФСТ России.

тыс.Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п |  | Период регулирования  2014 год по предложению ООО ШТЭЦ | | | Период регулирования  2014 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | | |
| всего | в том числе | | всего | в том числе | |
| горячая вода | отбор-ный пар | горячая вода | отбор-ный пар |
|
| 1 | 2 | 11 | 12 | 13 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | **Отпуск теплоэнергии, всего** | 233,915 | 233,915 | 0,000 | 233,915 | 233,915 | 0,000 |
|  | в том числе: - с коллекторов ТЭС | 233,915 | 233,915 | 0,000 | 233,915 | 233,915 | 0,000 |
|  | - от котельных | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 |
|  | - от электробойлерных | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 |
| 2. | **Покупная теплоэнергия** | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 |
| 3. | **Хозяйственные нужды с коллекторов** | 0,745 | 0,745 | 0,000 | 0,745 | 0,745 | 0,000 |
| 4. | **Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей СЦТ** | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 |
| 5. | **Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ (п.1+п.2-п.3-п.4)** | 233,170 | 233,170 | 0,000 | 233,170 | 233,170 | 0,000 |
| 6. | **Потери теплоэнергии в сети СЦТ** | 72,070 | 72,07 | 0,000 | 72,070 | 72,07 | 0,000 |
| 6.1. | в том числе:  - через изоляцию | 64,330 | 64,33 | 0,000 | 64,330 | 64,33 | 0,000 |
| 6.2. | - потерями теплоносителя | 7,740 | 7,740 | 0,000 | 7,740 | 7,740 | 0,000 |
| 6.3. | То же в % к отпуску в сеть | 30,91 | 30,91 | 0,00 | 30,91 | 30,91 | 0,00 |
| 7. | **Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети узла (п.5-п.6-п.7)** | 161,100 | 161,100 | 0,000 | 161,100 | 161,100 | 0,000 |
| 8. | **Полезный отпуск теплоэнергии узла всего (п.4+п.8)** | 161,100 | 161,100 | 0,000 | 161,100 | 161,100 | 0,000 |

Потери тепловой энергии приняты в соответствии с Постановлением Департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области в размере 72,070 тыс. Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям на 2014 год принят на уровне

161,100 тыс. Гкал.

*Расчет расхода топлива*

Анализ структуры топлива, переводных коэффициентов тонн натурального топлива из тонн условного топлива и удельных расходов топлива на выработку единицы энергии

Структура топлива, переводные коэффициенты тонн натурального топлива из тонн условного топлива и удельные расходы топлива на выработку единицы энергии принимались Департаментом по результатам анализа фактических показателей за три года:

# **Динамика структуры топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | **2010 год** | | **2011год** | | **2012 год** | | **Среднее значение за 3 года** | |
| Расход условного топлива | | Расход условного топлива | | Расход условного топлива | | Расход условного топлива | |
|
| тут | % | тут | % | тут | % | тут | % |
| **ШТЭЦ** | | | | | | | | |
| Мазут | 18934 | 32,75% | 19942,5 | 37,15% | 23061,65 | 44,27% | 20646,05 | 37,86% |
| Торф | 38 886,00 | 67,25% | 33 736,50 | 62,85% | 29 031,56 | 55,73% | 33884,69 | 62,14% |
| Итого | 57 820,00 | 100,00% | 53 679,00 | 100,00% | 52 093,21 | 100,00% | 54 530,74 | 100,00% |

**Динамика фактических переводных коэффициентов**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | **2010 год** | **2011 год** | **2012 год** |
| Переводной коэффициент | Переводной коэффициент | Переводной коэффициент |
|
| **ШТЭЦ** | | | |
| Мазут | 1,356 | 1,364 | 1,337 |
| Торф | 0,322 | 0,327 | 0,320 |

**Удельный расход топлива на единицу энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделения | **2010 год** | | | | **2011 год** | | | | **2012 год** | | | |
| на производство электрической энергии | | на производство тепловой энергии | | на производство электрической энергии | | на производство тепловой энергии | | на производство электрической энергии | | на производство тепловой энергии | |
| норматив | факт | норматив | факт | норматив | факт | норматив | факт | норматив | факт | норматив | факт |
| ШТЭЦ | 494,0 | 506,79 | 186,7 | 189,28 | 501,6 | 508,2 | 192,2 | 192,04 | не утверждался | 528,6 | 192,53 | 204,16 |

В расчет принят нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии по ООО «ШТЭЦ», в соответствии с постановлением Департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

**Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Электрическая энергия | | | | | | | | Тепловая энергия | | | | Расход условного топлива, всего, тыс. тут |
| выработка электроэнергии, млн. кВт·ч | расход электроэнергии на собственные нужды, всего, млн. кВт·ч | то же в % | в том числе на электроэнергию | то же в % | отпуск с шин, млн. кВт·ч | удельный расход условного топлива, г/кВт·ч | расход условного топлива, тыс. тут | отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал | собственные (производственные) нужды, кВт·ч/Гкал | удельный расход условного топлива, г/кВт·ч | расход условного топлива, тыс. тут |
| 1 |  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Период регулирования 2014 год по предложению ООО ШТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Шарьинская ТЭЦ | 33,28 | 15,90 | 47,79 | 2,87 | 8,64 | 17,38 | 508,09 | 8,83 | 233,92 | 55,69 | 193,61 | 45,29 | 54,12 |
| Период регулирования 2014 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Шарьинская ТЭЦ | 33,06 | 15,69 | 47,44 | 2,87 | 8,69 | 17,38 | 508,09 | 8,83 | 233,92 | 54,77 | 191,61 | 44,82 | 53,65 |

**Расчет расходов на топливо для выработки электрической и тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции (котельной) | Вид топлива | Расход топлива | | | | | | Пере  водной коэф  фициент | Цена топлива | | Стоимость топлива | | |
| тыс. тут | | | тыс. тнт (млн. м3) | | | тыс. руб. | | |
| всего | электроэнергия | тепло  энергия | всего | электроэнергия | тепло  энергия | руб./тнт | руб./тут | всего | электро  энергия | тепло  энергия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Период регулирования 2014 год по предложению ООО ШТЭЦ | | | | | | | | | | | | | |
| ШТЭЦ | Мазут | 20,49 | 3,34 | 17,15 | 15,11 | 2,47 | 12,65 | 1,36 | 10962,18 | 8084,68 | 165655,16 | 26998,56 | 138656,60 |
|  | Торф | 33,63 | 5,49 | 28,14 | 103,69 | 16,91 | 86,77 | 0,32 | 1832,39 | 5650,17 | 189998,14 | 30932,52 | 159065,62 |
|  | Всего | 54,12 | 8,83 | 45,29 | 0,00 |  |  |  |  | 6571,93 | 355653,30 | 57931,08 | 297722,22 |
| Период регулирования 2014 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | | | | | | | | | | | | | |
| ШТЭЦ | Мазут | 20,31 | 3,34 | 16,97 | 15,02 | 2,47 | 12,55 | 1,35 | 10094,00 | 7464,52 | 151611,88 | 24948,58 | 126663,30 |
|  | Торф | 33,34 | 5,49 | 27,85 | 103,21 | 16,98 | 86,22 | 0,32 | 1231,42 | 3812,32 | 127091,26 | 20913,30 | 106177,97 |
|  | Всего | 20,31 | 3,34 | 16,97 | 0,00 |  |  |  |  | 13721,78 | 278703,14 | 45861,88 | 232841,26 |

**Анализ экономической обоснованности величины расходов по статьям расходов из себестоимости продукции**

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по следующим направлениям:

* определен состав расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности поводился Департаментом раздельно по регулируемым видам деятельности:

* производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
* передача тепловой энергии по тепловым сетям, находящиеся в собственности или ином законном праве ООО «ШТЭЦ».

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

1) на топливо;

2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;

3) на оплату услуг, оказываемых организациями

4) на сырье и материалы;

5) на ремонт основных средств;

6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы.

Смета затрат по тепловой энергии на 2014 год в целом и раздельно по видам деятельности:

**Смета расходов в целом по тепловой энергии по ООО «ШТЭЦ» с полной расшифровкой по статьям**

**и элементам расходов на 2014 год (производство и услуги по передаче тепловой энергии)**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Период регулирования 2014 год по предложению ООО ШТЭЦ | | | Период регулирования 2014 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | | | Снижение от предложения ООО "ШТЭЦ" | | |
| Всего | Производство тэ | Передача тэ | Всего | Производство тэ | Передача тэ | Всего | Производство тэ | Передача тэ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Сырье, основные материалы** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **Вспомогательные материалы** | **16698,02** | **15893,38** | **804,64** | **9746,29** | **9280,79** | **465,50** | **-6951,73** | **-6612,59** | **-339,14** |
|  | *из них на ремонт* | 3682,87 | 2948,44 | 734,44 | 2341,67 | 1876,17 | 465,50 | -1341,20 | -1072,27 | -268,94 |
|  | давальческое сырье | 1441,46 | 1068,92 | 372,54 | 0,00 |  |  | -1441,46 | -1068,92 | -372,54 |
|  | материалы на ремонт оборудования | 2241,41 | 1879,52 | 361,90 | 2341,67 | 1876,17 | 465,50 | 100,26 | -3,35 | 103,60 |
|  | **материалы на эксплуатацию, в т.ч.** | 4427,19 | 4380,19 | 47,00 | 2242,17 | 2242,17 | 0,00 | -2185,02 | -2138,02 | -47,00 |
|  | *ГСМ* | 2033,60 | 2033,60 | 0,00 | 1045,69 | 1045,69 | 0,00 | -987,91 | -987,91 | 0,00 |
|  | *хим. реагенты и фильтрующие материалы* | 1011,78 | 1011,78 | 0,00 | 697,13 | 697,13 | 0,00 | -314,65 | -314,65 | 0,00 |
|  | *инструменты и хоз инвентарь* | 48,82 | 36,82 | 12,00 | 48,60 | 48,60 | 0,00 | -0,22 | 11,78 | -12,00 |
|  | *зап. Части* | 88,71 | 88,71 | 0,00 | 123,59 | 123,59 | 0,00 | 34,88 | 34,88 | 0,00 |
|  | *масла* | 318,85 | 318,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -318,85 | -318,85 | 0,00 |
|  | *газы* | 68,47 | 33,47 | 35,00 | 1,64 | 1,64 | 0,00 | -66,83 | -31,83 | -35,00 |
|  | *бумага диаграммная* | 24,27 | 24,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -24,27 | -24,27 | 0,00 |
|  | *на испытания* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *электроматериалы* | 46,86 | 46,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -46,86 | -46,86 | 0,00 |
|  | *смазочные материалы* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *бланки, журналы* | 17,57 | 17,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -17,57 | -17,57 | 0,00 |
|  | *прочие материалы* | 768,25 | 768,25 | 0,00 | 325,52 | 325,52 | 0,00 | -442,73 | -442,73 | 0,00 |
|  | **прочие материалы, в т.ч.** | 152,31 | 152,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -152,31 | -152,31 | 0,00 |
|  | *на содержание легкового автортанспорта* | 51,89 | 51,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -51,89 | -51,89 | 0,00 |
|  | *списание стоимости активов (МПЗ) до 40000 рублей за единицу* | 44,35 | 44,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -44,35 | -44,35 | 0,00 |
|  | *на содержание вычислительной техники* | 56,07 | 56,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -56,07 | -56,07 | 0,00 |
|  | **материалы на охрану труда, в т.ч.** | 615,54 | 592,34 | 23,20 | 330,27 | 330,27 | 0,00 | -285,27 | -262,07 | -23,20 |
|  | *спецодежда, инструмент, СИЗ* | 404,96 | 384,96 | 20,00 | 289,79 | 289,79 | 0,00 | -115,17 | -95,17 | -20,00 |
|  | *денежная компенсация по обеспечению спецжирами* | 95,40 | 95,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -95,40 | -95,40 | 0,00 |
|  | *приобретение - списание плакатов, знаков и НТД* | 10,04 | 10,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -10,04 | -10,04 | 0,00 |
|  | *средства пожаротушения* | 28,45 | 28,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -28,45 | -28,45 | 0,00 |
|  | *поставка медикаментов* | 10,88 | 10,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -10,88 | -10,88 | 0,00 |
|  | *моющие средства, включая мыло* | 27,27 | 24,27 | 3,00 | 3,69 | 3,69 | 0,00 | -23,58 | -20,58 | -3,00 |
|  | *питьевая вода* | 38,53 | 38,33 | 0,20 | 36,27 | 36,27 | 0,00 | -2,26 | -2,06 | -0,20 |
|  | *плакаты, таблички* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,52 | 0,52 | 0,00 | 0,52 | 0,52 | 0,00 |
|  | **вода на технологические цели** | 7820,11 | 7820,11 | 0,00 | 4832,18 | 4832,18 | 0,00 | -2987,93 | -2987,93 | 0,00 |
| **3** | **Работы и услуги производственного характера** | **9149,96** | **8567,76** | **582,20** | **6093,69** | **4554,71** | **1538,98** | **-3056,27** | **-4013,05** | **956,78** |
|  | **из них на ремонт (выполняемый подрядным способом)** | 5059,12 | 4526,92 | 532,20 | 4465,96 | 2926,99 | 1538,98 | -593,16 | -1599,94 | 1006,78 |
|  | **услуги автотранспорта, в т.ч.** | 125,32 | 75,32 | 50,00 | 66,23 | 66,23 | 0,00 | -59,09 | -9,09 | -50,00 |
|  | *оказание услуг по предоставлению автотранспортных средств* | 125,32 | 75,32 | 50,00 | 66,23 | 66,23 | 0,00 | -59,09 | -9,09 | -50,00 |
|  | **тех.обслуживание производственного оборудования, в т.ч.** | 284,12 | 284,12 | 0,00 | 20,11 | 20,11 | 0,00 | -264,01 | -264,01 | 0,00 |
|  | *тех.обслуживание оборудования АТС* | 41,84 | 41,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -41,84 | -41,84 | 0,00 |
|  | *экспертиза промышленной безопасности производственного оборудования "Костромадиагностика"* | 242,27 | 242,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -242,27 | -242,27 | 0,00 |
|  | *прочее тех.обслуживание* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,11 | 20,11 | 0,00 | 20,11 | 20,11 | 0,00 |
|  | **прочие услуги производственного характера, в т.ч.** | 3681,40 | 3681,40 | 0,00 | 1541,38 | 1541,38 | 0,00 | -2140,02 | -2140,02 | 0,00 |
|  | *экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений "Костромадиагностика"* | 359,85 | 359,85 | 0,00 | 732,52 | 732,52 | 0,00 | 372,66 | 372,66 | 0,00 |
|  | поверка приборов, в т.ч. | 409,23 | 409,23 | 0,00 | 219,72 | 219,72 | 0,00 | -189,52 | -189,52 | 0,00 |
|  | *поверка приборов КЦСМ* | 150,64 | 150,64 | 0,00 | 106,32 | 106,32 | 0,00 | -44,32 | -44,32 | 0,00 |
|  | *техническое обслуживание и калибровка электрических СИ* | 83,69 | 83,69 | 0,00 | 75,01 | 75,01 | 0,00 | -8,68 | -8,68 | 0,00 |
|  | *поверка и калибровка виброметров* | 6,69 | 6,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,69 | -6,69 | 0,00 |
|  | *тО и поверка кондуктометров МАРК* | 4,18 | 4,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,18 | -4,18 | 0,00 |
|  | *поверка и ТО газоанализатора "ДАГ"* | 16,74 | 16,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -16,74 | -16,74 | 0,00 |
|  | *поверка ж/д весов* | 50,21 | 50,21 | 0,00 | 38,39 | 38,39 | 0,00 | -11,82 | -11,82 | 0,00 |
|  | *ТО и настройка ж/д весов перед проведением поверки* | 33,47 | 33,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -33,47 | -33,47 | 0,00 |
|  | *поверка расходомера ЭХО-Р-2* | 50,21 | 50,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -50,21 | -50,21 | 0,00 |
|  | *чистка карт золоотвала* | 1255,31 | 1255,31 | 0,00 | 568,94 | 568,94 | 0,00 | -686,36 | -686,36 | 0,00 |
|  | *огнезащитная обработка кабелей* | 92,06 | 92,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -92,06 | -92,06 | 0,00 |
|  | *энергетическое обследование* | 1255,31 | 1255,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1255,31 | -1255,31 | 0,00 |
|  | *продление паркового ресурса турбины, арматуры, переходов* | 292,91 | 292,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -292,91 | -292,91 | 0,00 |
|  | *аттестация лаборатории контроля металла* | 16,74 | 16,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -16,74 | -16,74 | 0,00 |
|  | *экспертиза расчётов технол. потерь т.э. теплоносителей пара, конденсата, питьевой воды и затрат э.э. при передаче в тепловых сетях.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,21 | 20,21 | 0,00 | 20,21 | 20,21 | 0,00 |
| **4** | **Топливо на технологические цели** | **297722,22** | **297722,22** | **0,00** | **232841,26** | **232841,26** | **0,00** | **-64880,95** | **-64880,95** | **0,00** |
|  | **мазут** | 138656,60 | 138656,60 | 0,00 | 126663,30 | 126663,30 | 0,00 | -11993,30 | -11993,30 | 0,00 |
|  | **газ всего** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *газ лимитный* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *газ коммерческий* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *газ сверхлимитный* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **торф** | 159065,62 | 159065,62 | 0,00 | 106177,97 | 106177,97 | 0,00 | -52887,65 | -52887,65 | 0,00 |
|  | **уголь** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **5** | **Энергия** | **348,98** | **348,98** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-348,98** | **-348,98** | **0,00** |
| 5.1 | *розничный рынок* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | *оптовый рынок* | 348,98 | 348,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -348,98 | -348,98 | 0,00 |
| 5.3 | *покупная мощность* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.4 | *покупная тепловая энергия* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Затраты на оплату труда** | **61760,11** | **54290,33** | **7469,78** | **41529,02** | **36483,76** | **5045,26** | **-20231,09** | **-17806,56** | **-2424,52** |
|  | *затраты на оплату труда штатного персонала* | 60076,18 | 52814,29 | 7261,89 | 40153,00 | 35274,91 | 4878,09 | -19923,18 | -17539,38 | -2383,80 |
|  | *зарплата по договорам гражданско-правового характера* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *соцрасходы в составе себестоимости* | 1683,93 | 1476,04 | 207,89 | 1376,02 | 1208,85 | 167,17 | -307,91 | -267,18 | -40,73 |
|  | *из них на ремонт* | 5927,57 | 5395,37 | 532,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5927,57 | -5395,37 | -532,20 |
| **7** | **Отчисления на социальные нужды** | **19566,63** | **17200,07** | **2366,55** | **12541,76** | **11018,10** | **1523,67** | **-7024,86** | **-6181,98** | **-842,88** |
|  | *из них на ремонт* | 1785,31 | 1625,65 | 159,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1785,31 | -1625,65 | -159,66 |
| **8** | **Амортизация основных средств** | **64,76** | **22,36** | **42,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-64,76** | **-22,36** | **-42,41** |
| **9** | **Прочие затраты всего, в т.ч.:** | **35594,17** | **18443,44** | **17150,74** | **23092,93** | **11534,00** | **11558,93** | **-12501,24** | **-6909,44** | **-5591,81** |
|  | **услуги охраны, в т.ч.** | 1404,15 | 1364,15 | 40,00 | 1244,82 | 1244,82 | 0,00 | -159,33 | -119,33 | -40,00 |
|  | *сторожевая вневедомственная* | 1354,32 | 1314,32 | 40,00 | 1244,54 | 1244,54 | 0,00 | -109,79 | -69,79 | -40,00 |
|  | *пожарная охрана* | 49,82 | 49,82 | 0,00 | 0,29 | 0,29 | 0,00 | -49,54 | -49,54 | 0,00 |
|  | **консультационные услуги, в т.ч.** | 7941,25 | 50,21 | 7891,04 | 2472,50 | 0,00 | 2472,50 | -5468,75 | -50,21 | -5418,54 |
|  | **информационные услуги, в т.ч.** | 200,01 | 200,01 | 0,00 | 23,10 | 23,10 | 0,00 | -176,91 | -176,91 | 0,00 |
|  | *подписка на периодические издания* | 42,68 | 42,68 | 0,00 | 2,95 | 2,95 | 0,00 | -39,73 | -39,73 | 0,00 |
|  | *информация о пробеге вагонов* | 31,80 | 31,80 | 0,00 | 2,12 | 2,12 | 0,00 | -29,68 | -29,68 | 0,00 |
|  | *предоставление адресно-справочной информации* | 53,56 | 53,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -53,56 | -53,56 | 0,00 |
|  | *сведения о метеоусловиях* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,09 | 15,09 | 0,00 | 15,09 | 15,09 | 0,00 |
|  | *объявление по радио и в газете о режиме потребления энергии и др.* | 29,29 | 29,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -29,29 | -29,29 | 0,00 |
|  | *информац.услуги по публикации информации по тарифам в газете* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,93 | 2,93 | 0,00 | 2,93 | 2,93 | 0,00 |
|  | *предоставление спец.информации в обл. гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды* | 42,68 | 42,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -42,68 | -42,68 | 0,00 |
|  | **представительские расходы** | 20,18 | 19,58 | 0,60 | 1,84 | 1,84 | 0,00 | -18,34 | -17,74 | -0,60 |
|  | **программные продукты, обслуживание и лицензии к ним** | 415,54 | 402,54 | 13,00 | 88,50 | 88,50 | 0,00 | -327,04 | -314,04 | -13,00 |
|  | **услуги связи** | 146,92 | 138,92 | 8,00 | 105,57 | 105,57 | 0,00 | -41,35 | -33,35 | -8,00 |
|  | **расходы на канцелярию и полиграфию** | 55,48 | 53,98 | 1,50 | 33,89 | 33,89 | 0,00 | -21,58 | -20,08 | -1,50 |
|  | **затраты на экологию, в т.ч.** | 140,59 | 140,59 | 0,00 | 107,35 | 107,35 | 0,00 | -33,25 | -33,25 | 0,00 |
|  | *наблюдение за состоянием окружающей среды в зоне влияния* | 48,54 | 48,54 | 0,00 | 53,12 | 53,12 | 0,00 | 4,58 | 4,58 | 0,00 |
|  | *организация и проведение мониторинга окр. среды на объектах ТГК-2, расположенных на территории Костромской обл.* | 87,87 | 87,87 | 0,00 | 54,23 | 54,23 | 0,00 | -33,64 | -33,64 | 0,00 |
|  | *радиологический контроль сточной и природной воды* | 4,18 | 4,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,18 | -4,18 | 0,00 |
|  | **тех.обслуживание, в т.ч.** | 175,28 | 172,98 | 2,30 | 44,09 | 44,09 | 0,00 | -131,19 | -128,89 | -2,30 |
|  | *офисной и компьютерной техники* | 64,77 | 62,77 | 2,00 | 36,66 | 36,66 | 0,00 | -28,11 | -26,11 | -2,00 |
|  | *автотранспорта* | 100,42 | 100,42 | 0,00 | 7,43 | 7,43 | 0,00 | -92,99 | -92,99 | 0,00 |
|  | *прочее* | 10,09 | 9,79 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -10,09 | -9,79 | -0,30 |
|  | **услуги коммунального хозяйства, в т.ч.** | 535,83 | 534,83 | 1,00 | 585,39 | 585,39 | 0,00 | 49,56 | 50,56 | -1,00 |
|  | *уборка помещений* | 502,35 | 501,35 | 1,00 | 570,03 | 570,03 | 0,00 | 67,68 | 68,68 | -1,00 |
|  | *вывоз ТБО "ЭкронСАХ", "Спецтранс"* | 33,47 | 33,47 | 0,00 | 15,35 | 15,35 | 0,00 | -18,12 | -18,12 | 0,00 |
|  | **обеспечение нормальных условий труда и ТБ** | 848,67 | 848,17 | 0,50 | 137,19 | 137,19 | 0,00 | -711,48 | -710,98 | -0,50 |
|  | *услуги по перезарадке огнетушителей* | 35,99 | 35,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -35,99 | -35,99 | 0,00 |
|  | *проведение периодических медицинских осмотров и осмотров перед приемом на работу, предрейсовый медосмотр водителей автотранспорта* | 309,64 | 309,64 | 0,00 | 26,02 | 26,02 | 0,00 | -283,62 | -283,62 | 0,00 |
|  | *проведение работ по программе производственного контроля* | 83,69 | 83,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -83,69 | -83,69 | 0,00 |
|  | *услуги по стирке спецодежды* | 16,82 | 16,32 | 0,50 | 4,51 | 4,51 | 0,00 | -12,31 | -11,81 | -0,50 |
|  | *аттестация рабочих мест* | 376,59 | 376,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -376,59 | -376,59 | 0,00 |
|  | *психиатрическое освидетельствование* | 9,21 | 9,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -9,21 | -9,21 | 0,00 |
|  | *услуги по противопожарной безопасности* | 16,74 | 16,74 | 0,00 | 18,85 | 18,85 | 0,00 | 2,11 | 2,11 | 0,00 |
|  | *анализы воды, воздуха по программе производственного контроля* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,42 | 42,42 | 0,00 | 42,42 | 42,42 | 0,00 |
|  | *прочие затраты* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,39 | 45,39 | 0,00 | 45,39 | 45,39 | 0,00 |
|  | **расходы на ГО** | 401,94 | 400,44 | 1,50 | 39,12 | 39,12 | 0,00 | -362,82 | -361,32 | -1,50 |
|  | **расходы на утилизацию (лампы, отходы)** | 10,93 | 10,63 | 0,30 | 2,32 | 2,32 | 0,00 | -8,61 | -8,31 | -0,30 |
|  | **отчисления в профсоюз** | 486,55 | 478,55 | 8,00 | 114,24 | 114,24 | 0,00 | -372,31 | -364,31 | -8,00 |
|  | **прочие расходы, в т.ч.** | 19,00 | 0,00 | 19,00 | 10,05 | 10,05 | 0,00 | -8,95 | 10,05 | -19,00 |
|  | *служебные поездки в транспорте* | 19,00 | 0,00 | 19,00 | 10,05 | 10,05 | 0,00 | -8,95 | 10,05 | -19,00 |
|  | **налоги и сборы** | 326,96 | 326,96 | 0,00 | 241,56 | 241,56 | 0,00 | -85,40 | -85,40 | 0,00 |
|  | *плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов* | 320,18 | 320,18 | 0,00 | 241,56 | 241,56 | 0,00 | -78,62 | -78,62 | 0,00 |
|  | *транспортный налог* | 6,78 | 6,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,78 | -6,78 | 0,00 |
|  | **арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи** | 21254,17 | 12104,17 | 9150,00 | 17735,97 | 8649,54 | 9086,43 | -3518,20 | -3454,63 | -63,57 |
|  | *аренда каналов связи* | 416,76 | 416,76 | 0,00 | 130,71 | 130,71 | 0,00 | -286,05 | -286,05 | 0,00 |
|  | *прочая аренда* | 20837,40 | 11687,40 | 9150,00 | 17605,26 | 8518,83 | 9086,43 | -3232,14 | -3168,57 | -63,57 |
|  | **расходы на служебные командировки** | 337,87 | 323,87 | 14,00 | 62,22 | 62,22 | 0,00 | -275,65 | -261,65 | -14,00 |
|  | **расходы на обучение персонала** | 188,30 | 188,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -188,30 | -188,30 | 0,00 |
|  | **расходы на страхование** | 684,56 | 684,56 | 0,00 | 43,19 | 43,19 | 0,00 | -641,37 | -641,37 | 0,00 |
|  | *страхование имущества* | 651,09 | 651,09 | 0,00 | 2,97 | 2,97 | 0,00 | -648,11 | -648,11 | 0,00 |
|  | *прочее* | 33,47 | 33,47 | 0,00 | 40,22 | 40,22 | 0,00 | 6,74 | 6,74 | 0,00 |
| **10** | **Итого расходов** | **440904,84** | **412488,53** | **28416,31** | **325844,95** | **305712,62** | **20132,33** | **-115059,89** | **-106775,91** | **-8283,98** |
|  | *из них на ремонт* | 16454,88 | 14496,38 | 1958,50 | 6807,63 | 4803,16 | 2004,48 | -9647,24 | -9693,22 | 45,98 |
| **11** | **Недополученный по независящим причинам доход** | 94542,89 | 93263,12 | 1279,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -94542,89 | -93263,12 | -1279,76 |
| **12** | **Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **13** | **Расчетные расходы по производству продукции (услуг)** | **535447,72** | **505751,65** | **29696,07** | **325844,95** | **305712,62** | **20132,33** | **-209602,77** | **-200039,03** | **-9563,74** |
| 1 | Прибыль на развитие производства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение, выплаты Совету директоров, в т.ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 114,75 | 93,99 | 20,76 | 114,75 | 93,99 | 20,76 |
| 3 | Дивиденды по акциям | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | % за пользование по инвест.кредитам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Услуги банка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 99,93 | 87,24 | 12,70 | 99,93 | 87,24 | 12,70 |
| 7 | Резерв по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Отчисления на региональную программу энергоэффективности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Благотворительность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Формирование резервного фонда | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Другие цели, в т.ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Прибыль, облагаемая налогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 143,44 | 117,48 | 25,96 | 143,44 | 117,48 | 25,96 |
| 15 | Налоги, сборы, платежи - всего, в т.ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,69 | 23,50 | 5,19 | 28,69 | 23,50 | 5,19 |
|  | - на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,69 | 23,50 | 5,19 | 28,69 | 23,50 | 5,19 |
| 16 | Прибыль от товарной продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 243,37 | 204,72 | 38,65 | 243,37 | 204,72 | 38,65 |
|  | **ИТОГО НВВ** | **535447,72** | **505751,65** | **29696,07** | **326088,32** | **305917,34** | **20170,99** | **-209359,40** | **-199834,31** | **-9525,09** |

Расходы по статьям расходов из себестоимости продукции (услуг) приняты экспертной группой Департамента в размере 325 844,95 тыс. руб., из них на производство тепловой энергии 305 712,62 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии 20 132,33 тыс. руб. и снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 115 059,89 тыс. руб., в том числе с регулируемого вида деятельности производство тепловой энергии – 106 775,91 тыс. руб., услуг по передаче тепловой энергии - 8 283,98 тыс. руб., из них по статьям расходов:

1. Расходы по статье «Вспомогательные материалы» снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 6 951,73 тыс.руб. и составили 9 746,29 тыс.руб. в результате анализа фактических данных, а также исходя из анализа утвержденных показателей предыдущих периодов.
2. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 3 056,27 тыс.руб. и составили 6 093,69 тыс.руб. исходя из анализа утвержденных показателей предыдущих периодов.
3. Расходы по статье «Топливо на технологические цели» снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 64 880,95 тыс.руб. и составили 232 841,26 тыс.руб. в результате пересчета индекса роста цен на топливо в соответствии с социально-экономическим прогнозом.

**Расчет расхода топлива по ООО «Шарьинская ТЭЦ»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2014 | | |
| Год | 1 полуго  дие | 2 полуго  дие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Выработка электроэнергии, всего** | **млн.кВтч** | **33,06** | **20,71** | **12,36** |
| **2** | **Расход электроэнергии на собств. нужды:** | **млн.кВтч** | **15,69** | **9,35** | **6,34** |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн.кВтч | 2,87 | 1,76 | 1,11 |
|  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,69 | 8,52 | 8,98 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн.кВтч | 12,81 | 7,58 | 5,23 |
|  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 54,77 | 55,14 | 54,23 |
| **3** | **Отпуск электроэнергии с шин** | **млн.кВтч** | **17,38** | **11,36** | **6,02** |
| **4** | **Расход электроэнергии на производственные и хозяйственне нужды** | **млн.кВтч** | **0,028** | **0,014** | **0,014** |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,16 | 0,12 | 0,23 |
| **5** | **Расход электроэнергии на потери в трансформаторах** | **млн.кВтч** | **0,24** | **0,21** | **0,03** |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 1,41 | 1,88 | 0,52 |
| **6** | **Полезный отпуск электроэнергии в сеть** | **млн.кВтч** | 17,102 | 11,131 | 5,972 |
| **7** | **Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии** | **тыс.Гкал** | **233,915** | **137,51** | **96,40** |
| **8** | **Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды:** | **тыс.Гкал** | **0,75** | **0,443** | **0,302** |
| 8.1 | то же в % к отпуску тепловой энергии | % | 0,32 | 0,32 | 0,31 |
| **9** | **Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)** | **тыс.Гкал** | 233,17 | 137,07 | 96,10 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн.кВтч | 17,38 | 11,36 | 6,02 |
| **11** | **Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии** | **г/кВтч** | **508,09** | **499,74** | **523,85** |
| **12** | **Расход условного топлива на производство электроэнергии** | **тыс.тут** | **8,83** | **5,68** | **3,15** |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс.Гкал | 233,92 | 137,51 | 96,40 |
| **14** | **Нормативный уд. расход усл.топлива на производство тепловой энергии** | **кг/Гкал** | **191,61** | **189,13** | **195,15** |
| **15** | **Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии** | **тыс.тут** | 44,820 | 26,007 | 18,813 |
| **16** | **Расход условного топлива, всего** | **тыс.тут** | **53,648** | **31,683** | **21,965** |
| **17** | **Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15/п.16)** | **%** | **83,54** | **82,09** | **85,65** |
| **18** | **Расход условного топлива** | тыс.тут | **53,648** | **31,68** | **21,97** |
| 18.1 | **мазут** | тыс.тут | 20,311 | 11,996 | 8,315 |
| 18.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.тут | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18.2.1 | Газ лимитный | тыс.тут | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.тут | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18.2.3 | Газ коммерческий | тыс.тут | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18.3 | **торф** | тыс.тут | 33,337 | 19,687 | 13,650 |
| 18.4 | **уголь** | тыс.тут | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18.5 | ***на производство т/э*** | тыс.тут | 44,820 | 26,007 | 18,813 |
| **19** | **Доля** | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 | **мазут** | % | 37,86 | 37,86 | 37,86 |
| 19.2 | **газ всего, в том числе:** | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19.2.1 | Газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19.2.2 | Газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19.2.3 | Газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19.3 | **торф** | % | 62,14 | 62,14 | 62,14 |
| 19.4 | **уголь** | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **20** | **Переводной коэффициент** |  |  |  |  |
| 20.1 | **мазут** |  | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 20.2 | **газ всего, в том числе:** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20.2.1 | Газ лимитный |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20.2.2 | Газ сверхлимитный |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20.2.3 | Газ коммерческий |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20.3 | **торф** |  | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 20.4 | **уголь** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **21** | **Расход натурального топлива** |  |  |  |  |
| 21.1 | **мазут** | тыс. тнт | 15,020 | 8,871 | 6,149 |
| 21.2 | **газ всего, в том числе:** | млн.куб.м | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21.2.1 | Газ лимитный | млн.куб.м | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21.2.2 | Газ сверхлимитный | млн.куб.м | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21.2.3 | Газ коммерческий | млн.куб.м | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21.3 | **торф** | тыс. тнт | 103,207 | 60,949 | 42,258 |
| 21.4 | **уголь** |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **22** | **Индекс роста цен натурального топлива** |  |  |  |  |
| 22.1 | **мазут** | % |  |  | 1,000 |
| 22.2 | **газ всего, в том числе:** | % |  |  | 0,000 |
| 22.2.1 | Газ лимитный | % |  |  | 0,000 |
| 22.2.2 | Газ сверхлимитный | % |  |  | 0,000 |
| 22.2.3 | Газ коммерческий | % |  |  | 0,000 |
| 22.3 | **торф** | % |  |  | 1,000 |
| 22.4 | **уголь** | % |  |  | 0,000 |
| **23** | **Цена натурального топлива** |  |  |  |  |
| 23.1 | **мазут** | руб/тнт | 10094,00 | 10094,00 | 10094,00 |
| 23.2 | **газ всего, в том числе:** | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23.2.1 | Газ лимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23.2.2 | Газ сверхлимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,000 | 0,00 |
| 23.2.3 | Газ коммерческий | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23.3 | **торф** | руб/тнт | 1231,42 | 1231,42 | 1231,42 |
| 23.4 | **уголь** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **24** | **Стоимость натурального топлива** | тыс.руб | 278703,14 | 164597,75 | 114105,39 |
| 24.1 | **мазут** | тыс.руб | 151611,88 | 89543,87 | 62068,01 |
| 24.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24.3 | **торф** | тыс.руб | 127091,26 | 75053,88 | 52037,39 |
| 24.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 | ***на производство т/э*** | тыс.руб | 232841,26 | 135110,11 | 97731,15 |
| **25** | **Стоимость натурального топлива на производство т/э по видам топлива** | тыс.руб | 232841,26 | 135110,11 | 97731,15 |
| 25.1 | **мазут** | тыс.руб | 126663,30 | 73502,12 | 53161,18 |
| 25.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25.3 | **торф** | тыс.руб | 106177,97 | 61608,00 | 44569,97 |
| 25.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **26** | **Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ** |  |  |  |  |
| 26.1 | **мазут** | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2 | **газ всего, в том числе:** | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.1 | Газ лимитный | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.2 | Газ сверхлимитный | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.3 | Газ коммерческий | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.3 | **торф** | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.4 | **уголь** | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **27** | **Тариф ж/ж перевозки /тариф ГРО, ПССУ** |  |  |  |  |
| 27.1 | **мазут** | руб/тнт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.2 | **газ всего, в том числе:** | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.2.1 | Газ лимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.2.2 | Газ сверхлимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.2.3 | Газ коммерческий | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 | **торф** | руб/тнт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27.4 | **уголь** | руб/тнт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **28** | **Стоимость ж/д перевозки** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.1 | **мазут** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 | **торф** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 | ***на производство т/э*** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **29** | **Стоимость ж/д перевозки на производство т/э по видам топлива** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.1 | **мазут** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 | **торф** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **30** | **Стоимость натур. топлива с учетом перевозки** | тыс.руб | 278703,14 | 164597,75 | 114105,39 |
| 30.1 | **мазут** | тыс.руб | 151611,88 | 89543,87 | 62068,01 |
| 30.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30.3 | **торф** | тыс.руб | 127091,26 | 75053,88 | 52037,39 |
| 30.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 | ***на производство т/э*** | тыс.руб | 232841,26 | 135110,11 | 97731,15 |
| **31** | **Стоимость натур. топлива с учетом перевозки на производство т/э по видам топлива** | тыс.руб | 232841,26 | 135110,11 | 97731,15 |
| 31.1 | **мазут** | тыс.руб | 126663,30 | 73502,12 | 53161,18 |
| 31.2 | **газ всего, в том числе:** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31.2.1 | Газ лимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31.2.2 | Газ сверхлимитный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31.2.3 | Газ коммерческий | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31.3 | **торф** | тыс.руб | 106177,97 | 61608,00 | 44569,97 |
| 31.4 | **уголь** | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **32** | **Цена условного топлива с учетом перевозки** | руб/тут | 5195,03 | 5195,14 | 5194,87 |
| 32.1 | **мазут** | руб/тут | 7464,52 | 7464,48 | 7464,58 |
| 32.2 | **газ всего, в том числе:** | руб/тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32.2.1 | Газ лимитный | руб/тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32.2.2 | Газ сверхлимитный | руб/тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32.2.3 | Газ коммерческий | руб/тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32.3 | **торф** | руб/тут | 3812,32 | 3812,36 | 3812,26 |
| 32.4 | **уголь** | руб/тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32.5 | ***на производство т/э*** | руб/тут | 5195,03 | 5195,14 | 5194,87 |
| **33** | **Цена натур. Топлива с учетом перевозки** |  |  |  |  |
| 33.1 | **мазут** | руб/тнт | 10094,00 | 10094,00 | 10094,00 |
| 33.2 | **газ всего, в том числе:** | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33.2.1 | Газ лимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33.2.2 | Газ сверхлимитный | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33.2.3 | Газ коммерческий | руб/тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33.3 | **торф** | руб/тнт | 1231,42 | 1231,42 | 1231,42 |
| 33.4 | **уголь** | руб/тнт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **34** | **Топливная составляющая тарифа** | руб/тыс.Гкал | 998,59 | 985,71 | 1016,96 |
|  | **Расход условного топлива на производство тепловой энергии** | тыс.тут | **44,82** | **26,01** | **18,81** |
|  | **мазут** | тыс.тут | 16,97 | 9,85 | 7,12 |
|  | **газ всего, в том числе:** | тыс.тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Газ лимитный | тыс.тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Газ сверхлимитный | тыс.тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Газ коммерческий | тыс.тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **торф** | тыс.тут | 27,85 | 16,16 | 11,69 |
|  | **уголь** | тыс.тут | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Расходы по статье «Затраты на оплату труда» приняты экспертной группой в размере 41 529,02 тыс. руб., из них на производство тепловой энергии – 36 483,76 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии – 5 045,26 тыс. руб. Расходы снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 20 231,09 тыс. руб., из них по производству тепловой энергии – 17 806,56 тыс. руб., по услугам по передаче тепловой энергии – 2 424,52 тыс. руб.

- Минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в ООО «ШТЭЦ» с 1 октября 2013 года в размере – 4996 рублей.

- Размер фонда оплаты труда рассчитан в соответствии с отраслевым тарифным соглашением и фактической численностью на последнюю отчетную дату, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

**Расчет расходов на оплату труда**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Период регулирования 2014 год по предложению ООО ШТЭЦ | | | Период регулирования 2014 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | | |
| производство тепловой энергии | передача тепловой энергии | Итого | производство тепловой энергии | передача тепловой энергии | Итого |
| 1 | Численность |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Численность ППП | чел. | 142,00 | 20,00 | 162,00 | 137,40 | 19,00 | 156,40 |
| 2 | Средняя оплата труда |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 4882,00 | 4882,00 | 4882,00 | 4996,00 | 4996,00 | 4882,00 |
| 2.2 | Дефлятор по заработной плате |  | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,013 | 1,013 | 1,037 |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 5700,00 | 5700,00 | 5700,00 | 5062,00 | 5062,00 | 5062,00 |
| 2.4 | Средняя ступень оплаты |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 2,10 | 2,19 | 2,11 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 2.6 | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 11942,70 | 12469,61 | 12007,75 | 8737,01 | 8737,01 | 8737,01 |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7.1 | процент выплаты | % | 15,32 | 7,01 | 14,25 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 1829,43 | 873,88 | 1711,46 | 1092,13 | 1092,13 | 1092,13 |
| 2.8 | Текущее премирование |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8.1 | процент выплаты | % | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 75,00 | 75,00 | 75,00 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 11017,70 | 10674,79 | 10975,37 | 7371,85 | 7371,85 | 7371,85 |
| 2.9 | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9.1 | процент выплаты | % | 18,95 | 17,04 | 18,71 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 2263,37 | 2124,65 | 2246,24 | 1310,55 | 1310,55 | 1310,55 |
| 2.10 | Выплаты по итогам года |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10.1 | процент выплаты | % | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 |
| 2.10.2 | сумма выплат | руб. | 3941,09 | 4114,97 | 3962,56 | 2883,21 | 2883,60 | 2883,26 |
| 2.11 | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 30994,30 | 30257,90 | 30903,38 | 21394,76 | 21395,14 | 21394,80 |
| 3 | Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость) |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По Постановлению от 03.11.1994 № 1206 | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Итого средства на оплату труда ППП | тыс. руб. | 52814,28 | 7261,90 | 60076,18 | 35274,91 | 4878,09 | 40153,00 |
| 4 | Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль) |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчет по денежным выплатам |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая) | чел. |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Денежные выплаты на 1 работника | руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | Итого по денежным выплатам (выплаты соц.характера) | тыс. руб. | 1476,04 | 207,89 | 1683,93 | 1208,85 | 167,17 | 1376,02 |
| 6 | Итого средства на потребление | тыс. руб. | 54290,31 | 7469,79 | 61760,10 | 36483,76 | 5045,26 | 41529,02 |
| 7 | Среднемесячный доход на 1 работника | руб. | 31860,51 | 31124,12 | 31769,60 | 22127,95 | 22128,33 | 22127,99 |

1. Расходы по статье «Страховые платежи» приняты экспертной группой в размере 12 541,76 тыс. руб., из них на производство тепловой энергии – 11 018,10 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии – 1 523,67 тыс. руб. Расходы снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 7 024,86 тыс. руб., из них по производству тепловой энергии – 6 181,98 тыс. руб., по услугам по передаче тепловой энергии – 842,88 тыс. руб. вследствие перерасчета фонда заработной платы и уточнения процента отчислений на социальные нужды, который принят в размере 30,2%.
2. Расходы по статье «Прочие затраты» приняты экспертной группой в размере 23 092,93 тыс. руб., из них на производство тепловой энергии – 11 534,00 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии – 11 558,93 тыс. руб. Расходы снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 12 501,24 тыс. руб., из них по производству тепловой энергии – 6 909,44 тыс. руб., по услугам по передаче тепловой энергии – 5 591,81 тыс. руб., из них:

- на консультационные услуги приняты в размере 2 472,50 тыс.руб.;

- на информационные услуги приняты в размере 23,10 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на представительские расходы приняты в размере 1,84 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на услуги связи приняты в размере 105,57 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на канцелярию и полиграфию приняты в размере 33,89 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на экологию приняты в размере 107,35 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на тех.обслуживание приняты в размере 44,09 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на услуги коммунального хозяйства приняты в размере 585,39 тыс.руб.

- на обеспечение нормальных условий труда и ТБ в размере 137,19 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на ГО приняты в размере 39,12 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на отчисления в профсоюз приняты в размере 114,24 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на служебные поездки в транспорте приняты в размере 10,05 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на налоги и сборы приняты в размере 241,56 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на арендную плату приняты в размере 17 735,97 тыс.руб., из них на производство тепловой энергии – 8 649,54 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии – 9 086,43 тыс. руб. и снижены от предложения ООО «ШТЭЦ» на 3 518,20 тыс.руб., из них на производство тепловой энергии – 3 454,63 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии – 63,57 тыс. руб.;

- на служебные командировки приняты в размере 62,22 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

- на обучение персонала исключены в полном объеме;

- на страхование приняты в размере 43,19 тыс.руб. Расходы определены на уровне утвержденного показателя в предыдущем периоде 2013 года исходя из анализа фактических расходов, произведенных в 2012-2013гг;

***Анализ экономической обоснованности величины расходов из прибыли раздельно***

***по видам деятельности - производство тепловой энергии***

***и услуги по передаче тепловой энергии***

Расходы из прибыли приняты экспертной группой Департамента в размере 243,37 тыс. руб., из них на производство тепловой энергии – 204,72 тыс. руб., на услуги по передачи тепловой энергии – 38,65 тыс. руб.

**Размер тарифов на тепловую энергию**

В расчете тарифа на тепловую энергию экспертной группой приняты следующие показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. |  | 2014г | | |
| всего | в том числе |  |
| горячая вода | отбор-ный пар |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 0,000 |  | 0,000 |
| 2 | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ , всего | 161,100 | 161,100 | 0,000 |
| 3 | Полезный отпуск теплоэнергии, всего | 161,100 | 161,100 | 0,000 |
|  | Тарифное меню (экономически обоснованные тарифы) |  |  |  |
| 4 | Тариф на "коллекторах" | 1312,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Тариф на передачу | 712,14 | 712,14 | 0,00 |
| 8 | Средневзвешенный тариф | 2024,14 | 712,14 | 0,00 |
|  | Проверка НВВ |  |  |  |
| 9 | Потребители на "коллекторах" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | 326088,32 | 326088,32 | 0,00 |
| 11 | производство | 211363,06 | 211363,06 | 0,00 |
| 12 | передача | 114725,27 | 114725,27 | 0,00 |
|  | **ИТОГО НВВ** | **326088,32** | **326088,32** | **0,00** |

ООО «ШТЭЦ» согласно с предложенными к утверждению тарифами.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №8 повестки, предложение уполномоченного по делу Акимовой Е.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить тарифы на тепловую энергию, производимую электростанцией ООО «Шарьинская ТЭЦ», осуществляющей производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2014 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. |  | 1 полугодие 2014 года | | |
| всего | в том числе |  |
| горячая вода | отборный пар |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 0,000 |  | 0,000 |
| 2 | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ , всего | 95,202 | 95,202 | 0,000 |
| 3 | Полезный отпуск теплоэнергии, всего | 95,202 | 95,202 | 0,000 |
|  | Тарифное меню (экономически обоснованные тарифы) |  |  |  |
| 4 | Тариф на "коллекторах" | 1284,65 | 1284,65 | 0,00 |
| 5 | Тариф на передачу | 704,50 | 704,50 | 0,00 |
| 8 | Средневзвешенный тариф, руб/Гкал (без НДС) | 1989,15 | 1989,15 | 0,00 |
|  | Проверка НВВ |  |  |  |
| 9 | Потребители на "коллекторах" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | 189371,06 | 189371,06 | 0,00 |
| 11 | производство | 122301,25 | 122301,25 | 0,00 |
| 12 | передача | 67069,81 | 67069,81 | 0,00 |
| **13** | **ИТОГО НВВ, тыс.руб.** | **189371,06** | **189371,06** | **0,00** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. |  | 2 полугодие | | |
| всего | в том числе |  |
| горячая вода | отбор-ный пар |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ , всего | 65,90 | 65,90 | 0,00 |
| 3 | Полезный отпуск теплоэнергии, всего | 65,90 | 65,90 | 0,00 |
|  | Тарифное меню (экономически обоснованные тарифы) |  |  |  |
| 4 | Тариф на "коллекторах" | 1351,51 | 1351,51 | 0,00 |
| 5 | Тариф на передачу | 723,17 | 723,17 | 0,00 |
| 8 | Средневзвешенный тариф, руб/Гкал (без НДС) | 2074,68 | 2074,68 | 0,00 |
|  | Проверка НВВ |  |  |  |
| 9 | Потребители на "коллекторах" | 0,00 |  | 0,00 |
| 10 | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | 136717,26 | 136717,26 | 0,00 |
| 11 | производство | 89061,81 | 89061,81 | 0,00 |
| 12 | передача | 47655,46 | 47655,46 | 0,00 |
| 13 | ИТОГО НВВ, тыс.руб | 136717,26 | 136717,26 | 0,00 |

**Вопрос 10:**  Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» (арендованное муниципальное имущество) потребителям г. Кострома и на услуги по передаче тепловой энергии на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Каменскую Г.А. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «ТГК-2» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления на 2014 год:

1) о выборе метода регулирования вх. от 30.04.2013 года № О- 992 ;

2) об установлении тарифов на тепловую энергию вх. от 30.04.2013 года № О- 993, а также расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии .

Тариф на тепловую энергию предложен в размере 2040,3 руб./Гкал (без НДС) при НВВ 133993,3 тыс. руб., на услуги по передаче тепловой энергии 424,4 руб./Гкал (без НДС) при НВВ 6430,1 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2014 год от 13.05.2013г. № 62.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 г. №191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъекту РФ на 2014 год и Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2014-2016 г.г. (от 19.09.2013 г.).

Основные плановые показатели ОАО «ТГК-2» на 2014 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем производства тепловой энергии – 91605,83 Гкал;

-объем тепловой энергии на собственные нужды котельных- 2883,86 Гкал;

-объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 14191,7 Гкал;

-объем реализации тепловой энергии потребителям – 74530,3 Гкал;

-объем передачи через тепловые сети - 18975,5 Гкал

-объем потерь при передаче тепловой энергии через тепловые сети – 2853,01 Гкал;

-объем передаваемой тепловой энергии через тепловые сети ОАО «ТГК-2» ( полезный отпуск) -16122,49 Гкал.

Объем потерь и удельный расход топлива на 1 Гкал ( в разрезе котельных) на 2014 год принят в соответствии с постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 25.06.2013 г. № 12.

Необходимая валовая выручка – 120194,8 тыс. руб.

в том числе:

-«топливо на технологические нужды» – 63618,4 тыс. руб.;

-«электроэнергия на технологические нужды» –8292,2 тыс. руб.

*-*«вода на технологические цели и водоотведение» – 1288,3 тыс. руб.;

- «расходы на содержание и эксплуатацию оборудования» -36809,9 тыс. руб.

-«прочие прямые расходы» –5474,2 тыс. руб.;

-«общехозяйственные расходы»- 37,1 тыс. руб.;

-«компенсация потерь» – 4037,6 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1. «Полезный отпуск»- принят на уровне плановых показателей 2013 г. и увеличен на 8855,76 тыс.руб.;
2. «Топливо на технологические цели»- в связи с увеличением отпуска тепловой энергии, а соответственно и произведенной тепловой энергии объем и затраты выше предложения на 4764,0 тыс.руб.;
3. «Электроэнергия на технологические цели» - расходы снижены на 1689,3 тыс.руб., за счет корректировки цен. С 01.01.2014 г. цены в зависимости от уровня напряжения приняты по счетам-фактурам за октябрь 2013 г. и проиндексированы с 01.07.2014 г. на 107,2%;
4. «Вода на технологические цели и водоотведение» - затраты снижены на 43,5 тыс.руб. Тарифы на воду и водоотведение с 01.01.2014 г. приняты по установленным тарифам МУП г.Костромы «Костромагорводоканал», с 01.07.2014 г. проиндексированы на 105,1% (приказ ФСТ России от 23.10.2013 г. № 192-э/3);
5. «Ремонт и техническое обслуживание»- затраты по договору с ПУ №1 «Теплосервис» учтены в объеме 36809,4 тыс. руб. и снижены к предложению организации на 3331,0 тыс. руб.
6. «Аренда производственного оборудования» - расходы скорректированы на 1136,3 тыс.руб.и приняты в размере амортизационных отчислений, налога на имущество и прибыли 2%;
7. «Компенсация потерь» - скорректирована на 323,8 тыс.руб., в связи с корректировкой тарифов на тепловую энергию с 01.07.2014 г. ООО «Аграф-Энергосервис», ОАО «ТГК-2» (арендованное имущество ОАО «Мотордеталь») и объемов передачи тепловой энергии. .

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию ООО «ТГК-2» на 2014 год :

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | производство и передача тепловой энергии руб./Гкал (без НДС) | услуги по передаче тепловой энергии, руб./Гкал (без НДС) |
|
| с 01.01.2014 г. | 1524,30 | 282,0 |
| с 01.07.2014 г. | 1589,85 | 294,16 |

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

Представителями организации было высказано особое мнение (приложение к протоколу от 23.12.2013 г. № 4000/0038889-2013 г.).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год ОАО «ТГК-2» в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ед.изм. | с 01.01.2014 г. | с 01.07.2014 г. |
| **Тепловая энергия, поставляемая потребителям от арендованных котельных** |  |  |  |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | руб./Гкал | 1524,30 | 1589,85 |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 1798,67 | 1876,02 |
| **Услуги по передаче тепловой энергии** |  |  |  |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | руб./Гкал | 282,00 | 294,16 |

2. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

3. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 11:**  Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Костромская областная энергетическая компания» (далее ОАО «КОЭК») потребителям

г. Кострома и на услуги по передаче тепловой энергии на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Каменскую Г.А. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «КОЭК» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления:

1) на установление тарифов на тепловую энергию и методе регулирования вх. от 31.10.2013 года № О- 2491 на 2014 год ;

2) на услуги по передаче тепловой энергии вх. от 31.10.2013 года № О- 2490 на 2014 год, а также расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии .

Средневзвешенный тариф предложен в размере 546,62 руб./Гкал (без НДС) при НВВ 656 957,0 тыс. руб. ( корректировка на 16.12.2013 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дел:

1. по установлению тарифов на тепловую энергию на 2014 год от 05.11.2013г. № 367.
2. по установлению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2014 г. от 05.11.2013 г. № 368.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 г. №191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъекту РФ на 2014 год и Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2014-2016 г.г. (от 19.09.2013 г.).

Основные плановые показатели ОАО «КОЭК» на 2014 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем производства тепловой энергии – 203,8 тыс. Гкал;

-объем тепловой энергии на собственные нужды котельных- 4,5 тыс. Гкал;

-объем покупной тепловой энергии – 97,3 тыс. Гкал;

-объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 34,0 тыс. Гкал;

-объем реализации тепловой энергии потребителям – 262,6 тыс. Гкал;

-объем передачи через тепловые сети - 1028,2 тыс. Гкал

-объем потерь при передаче тепловой энергии через тепловые сети ОАО «КОЭК»

- 86,3 тыс. Гкал;

-объем передаваемой тепловой энергии через тепловые сети ОАО «КОЭК ( полезный отпуск) -941,9 тыс. Гкал.

Объем потерь и удельный расход топлива на 1 Гкал принят на уровне 2013 года в соответствии с постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 22.05.2013 г. № 7.

Необходимая валовая выручка – 630 475,1 тыс. руб.

в том числе:

-расходы на сырье и материалы – 12587,7 тыс. руб.;

-расходы на топливо -137029,2 тыс. руб.;

-расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы –207293,4 тыс. руб.

из них:

- *покупная тепловая энергия ОАО «ТГК-2» - 93545,9 тыс. руб.;*

*-электроэнергия на технологические нужды 29298,9 тыс. руб.;*

*-потери на потери в тепловых сетях – 84448,6 тыс.руб. ;*

*-*расходы на холодную воду и водоотведение – 3366,5 тыс. руб.;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – 959,2 тыс. руб.;

-оплата труда персонала с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды-

143343,7 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом -12447,4 тыс. руб.

( в т.ч. мероприятия по энергосбережению 2162,1 тыс. руб. );

-услуги производственного характера- 9130,6 тыс. руб.;

-прочие услуги, выполняемые по договорам с организациями (услуги связи,

охраны, консультационного и информационного характера)- 15075,2 тыс. руб.;

-плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду -

380,8 тыс. руб.;

-арендная плата и лизинговые платежи – 57774,4 тыс. руб.;

-прочие расходы – 8514,4 тыс. руб.;

-расходы на услуги банков, обслуживание заемных средств- 19935,1 тыс. руб.;

-выплаты социального характера – 2198,7 тыс. руб.

-налог на прибыль принят в размере 438,9 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) «Объем покупной тепловой энергии в тепловых сетях»- принят в среднем по фактическим данным за 3-и предыдущих периода регулирования и увеличен на 2,6 тыс. Гкал;

2)«Электроэнергия на технологические цели» - к предложению предприятия затраты снижены на 1448,5 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне расчета предприятия от 31.10.2013 г. Цены с 01.01.2014 г. учтены на уровне октября 2013 года на основании счета-фактуры ( НН- 4,63-4,65 руб./кВтч., СН-2- 3,6-4,19 руб./кВтч.) и проиндексированы с 01.07.2014 г. на 107,2% (Прогноз);

3) «Расходы на холодную воду» скорректированы на 2020,3 тыс.руб. Департаментом объем принят на уровне расчета предприятия от 31.10.2013 г. Цены на воду и водоотведение учтены по утвержденным тарифам МУП г.Костромы «Костромагорводоканал», с 01.07.2014 г. приняты с учетом индексации на 105,1% (Приказ ФСТ от21.10.2013 г. №192-э/3);

4)«Оплата труда» плановый фонд оплаты труда снижена на 7584,4 тыс. руб. к расчету на 16.12.2013 г. Фонд оплаты труда принят с 01.01.2014 г. по расчету предприятия на фактическую численность 435,07 чел. с минимальной ставкой рабочего 1 р. 6642,3 руб./месяц. С 01.07. 2014 г минимальная ставка рабочего 1 р. Проиндексирована на 107,0% и составила 7107,26 руб./мес. ( по ОТС с 01.07.2014 г. 7056,0 руб./Гкал.);

5)«Страховые взносы во внебюджетные фонды» - расходы снижены пропорционально снижению фонда оплаты труда на 2290,4 тыс.руб.;

6) «Услуги производственного характера»- расходы снижены на 2730,0 тыс.руб. Расходы на проведение испытаний подогревателей учтены в размере 1008,0 тыс.руб.( котельные по ул. Пастуховская, п. Новый, ул .Свердлова, ул.Смоленская, Сплавщиков, Партизанская, Центральная и ЦТП п.Новый), вместо 3696,0 тыс.руб. по предложению предприятия по 27 объектам;

7)«Прочие услуги» скорректированы на 784,6 тыс. руб. План 2013 года по расходам на консультационные услуги проиндексирован с июля 2014 г. на 104,8% в соответствии с Прогнозом;

8)«Арендная плата, лизинговые платежи» не принята арендная плата муниципального имущества по дополнительному соглашению к договору с МУП г. Костромы «Городские сети» в размере 1926,5 тыс.руб. Дополнительное соглашение не оформлено в соответствии с требованиями законодательных актов;

9)«Другие расходы, связанные с производством» снижены на 327,4 тыс.руб. Скорректированы цены на бензин с 01.01.2014 г. и проиндексированы с 01.07.2014 г. на 103,0% (Прогноз).

10) «Расходы на капитальные вложения». В связи с отсутствием в установленном законодательстве порядке инвестиционной программы расходы на капитальные вложения не приняты в полном объеме 10,0 млн.руб.;

11) «Налог на прибыль» скорректирован на 1984,0 тыс.руб. Налогооблагаемая база снижена на сумму капитальных вложений.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию ООО «КОЭК» на 2014 год (без НДС ):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| период | вода | Отборный пар давлением | | на коллекторах | | передача |
| от 1,2 до 2,5 кг/см.кв. | от 2,5 до 7,0 кг/см.кв. | вода | в паре от 1,2 до 2,5 кг/см.кв. |
| с 01.01.2014 г. | 1386,0 | 3564,6 | 2121,1 | 1172,3 | 3283,0 | 269,0 |
| с 01.07.2014 г. | 1445,90 | 4277,52 | 2545,32 | 1406,76 | 3939,6 | 280,67 |

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год ОАО «КОЭК» в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| период | вода | Отборный пар давлением | | на коллекторах | | передача |
| от 1,2 до 2,5 кг/см.кв. | от 2,5 до 7,0 кг/см.кв. | вода | в паре от 1,2 до 2,5 кг/см.кв. |
| с 01.01.2014 г. |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | 1386,0 | 3564,6 | 2121,1 | 1172,3 | 3283,0 | 269,0 |
| Население (с НДС) | 1635,48 |  |  |  |  |  |
| с 01.07.2014 г. |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | 1445,90 | 4277,52 | 2545,32 | 1406,76 | 3939,6 | 280,67 |
| Население (с НДС) | 1706,16 |  |  |  |  |  |

2. Рекомендовать ОАО «КОЭК» направить в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области перечень мероприятий по энергосбережению на 2014 год в объемах принятых в тарифном решении.

3. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

4. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 12:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района на 2014 год.

**Вопрос 13:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям д. Ченцы, с. Сидоровское Красносельского муниципального района на 2014 год.

**Вопрос 14:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис», потребителям д. Сопырево, с. Подольское Красносельского района на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шипулину А.А. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления вх. от 30.04.2013 № О-1004 (Шунгенское сельское поселение Костромского муниципального района, д. Ченцы, с. Сидоровское Красносельского муниципального района), вх. от 22.10.2013 г. № О-2378 (д. Сопырево, с. Подольское Красносельского муниципального района) и расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию на 2014 год в размере:

- 2026,3 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 9331,32 тыс.руб. (Шунгенское сельское поселение Костромского муниципального района);

- 5759,0 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 7775,44 тыс.руб. (д. Ченцы, с. Сидоровское Красносельского муниципального района);

- 7511,3 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 9448,86 тыс.руб. (с. Подольское, д. Сопырево Красносельского муниципального района).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО приняты решения об открытии дел по установлению тарифа на тепловую энергию на 2014 год:

- от 16.05.2013г. № 123 (Шунгенское сельское поселение Костромского муниципального района, д. Ченцы, с. Сидоровское Красносельского муниципального района);

- от 23.10.2013г. № 356 (с. Подольское, д. Сопырево Красносельского муниципального района).

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 N 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год».

1) Основные плановые показатели МУП «Теплогазсервис» по Шунгенскому сельскому поселению Костромского муниципального района на 2014 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 3222,23 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 383,0 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2758,7 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 4174,84 тыс.руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 2387,52 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды –706,39 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели и водоотведение – 7,18 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 536,50 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 77,81 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 139,04 тыс. руб.;

- прочие расходы – 132,56 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 146,51 тыс. руб.;

- необходимая прибыль – 41,34 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «объем реализации тепловой энергии потребителям» - снижен на 1846,36 Гкал в связи с передачей котельной с. Саметь МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения (договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятияем от 29.05.2013 года);

- «затраты на материалы на производственные нужды» - не приняты на сумму 93,50 тыс. руб. На основании представленных материалов, данные расходы скорректированы и перенесены в статью «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования»;

- «затраты на топливо на технологические цели» - снижены на 1522,73 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 158,7 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь).

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - снижены на 542,11 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на основании фактического расхода котельной с. Петрилово за 3 последних года. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за октябрь 2013 года и проиндексирована с 01.07.2014 на 107,2%;

- «затраты на воду на технологические нужды» - снижены на 32,43 тыс. руб. Объем воды департаментом рассчитан в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии. Цена воды принята по цеховой себестоимости предприятия и проиндексирована с 01.07.2013 на 105,1%.

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - снижены на 1709,4 тыс. руб. в связи с исключением фонда оплаты труда операторов котельной с.Саметь. ФОТ операторов котельной с. Петрилово проиндексирован с 01.07.2014 на 104,8%.

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - снижены на 89,04 тыс.руб. Затраты приняты ориентировочно (сметы не представлены).

- «цеховые расходы» - снижены на 758,96 тыс.руб. Фонд оплаты труда цехового персонала принят с учетом индексации заработной платы с 01.07.2014 г. на 104,8%.

- «прочие прямые расходы» - снижены на 107,44 тыс. руб. в связи с исключением расходов на арендную плату за котельную с. Саметь;

- «общехозяйственные расходы» - снижены на 254,99 тыс. руб. Общехозяйственные расходы предприятия скорректированы на основании представленных материалов и распределены между газовыми котельными предприятия;

- «необходимая прибыль» - снижена на 22,35 тыс. руб., и принята в размере налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения (1% от себестоимости продаж).

2) Основные плановые показатели МУП «Теплогазсервис» по котельным д. Ченцы, с. Сидоровское Красносельского муниципального района на 2014 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 2086,30 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 356,0 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1678,10 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 4564,98 тыс.руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 1581,92 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды –686,18 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели и водоотведение – 5,65 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 1128,72 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 110,92 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 278,09 тыс. руб.;

- прочие расходы – 298,10 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 430,21 тыс. руб.;

- необходимая прибыль – 45,20 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «затраты на материалы на производственные нужды» - не приняты на сумму 174,36 тыс. руб. На основании представленных материалов, данные расходы скорректированы и перенесены в статью «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования»;

- «затраты на топливо на технологические цели» - снижены на 314,3 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 161,47 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь);

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - снижены на 67,8 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на основании фактического расхода за 3 последних года. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за октябрь 2013 года и проиндексирована с 01.07.2014 на 107,2%;

- «затраты на воду на технологические нужды» - снижены на 34,0 тыс. руб. Объем воды департаментом рассчитан в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии.

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - снижены на 866,1 тыс. руб. ФОТ операторов котельной проиндексирован с 01.07.2014 на 104,8%.

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - снижены на 67,6 тыс.руб. Затраты приняты ориентировочно (сметы не представлены).

- «цеховые расходы» - снижены на 619,9 тыс.руб. Фонд оплаты труда цехового персонала принят с учетом индексации заработной платы с 01.07.2014 г. на 104,8%.

- «прочие прямые расходы» - снижены на 1141,9 тыс. руб. Арендная плата принята в сумме, утвержденной в тарифе на предыдущий период регулирования;

- «общехозяйственные расходы» - снижены на 28,7 тыс. руб. Общехозяйственные расходы предприятия скорректированы на основании представленных материалов и распределены между газовыми котельными предприятия;

- «необходимая прибыль» - снижена на 18,5 тыс. руб., и принята в размере налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения (1% от себестоимости продаж).

3) Основные плановые показатели МУП «Теплогазсервис» по котельным с. Подольское, д. Сопырево на 2014 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 1518,7 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 191,2 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1290,8 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 5710,3 тыс.руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 2319,17 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды –803,96 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели и водоотведение – 0,78 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 1469,05 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 128,82 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 748,52 тыс. руб.;

- прочие расходы – 240,0 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «затраты на материалы на производственные нужды» - не приняты на сумму 103,43 тыс. руб. Предприятием не представлены обосновывающие материалы;

- «затраты на топливо на технологические цели» - снижены на 857,83 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 230,42 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь).

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - снижены на 77,99 тыс. руб. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за октябрь 2013 года и проиндексирована с 01.07.2014 на 107,2%;

- «затраты на воду на технологические нужды» - снижены на 38,83 тыс. руб. Объем воды департаментом рассчитан в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии. Цена воды в с. Подольское принята по цеховой себестоимости предприятия и проиндексирована с 01.07.2013 на 105,1%.

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - снижены на 1952,6 тыс. руб. в связи со снижением численности операторов котельных. ФОТ операторов котельных проиндексирован с 01.07.2014 на 104,8%.

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - снижены на 271,18 тыс.руб. Затраты приняты ориентировочно (сметы не представлены).

- «цеховые расходы» - снижены на 149,48 тыс.руб. Фонд оплаты труда цехового персонала принят с учетом индексации заработной платы с 01.07.2014 г. на 104,8%.

- «общехозяйственные расходы» - не приняты в размере 200 тыс. руб., так как данные расходы учтены в тарифах на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными предприятия Красносельского и Костромского района;

- «необходимая прибыль» - не принята в размере 63,69 тыс. руб., так как предприятием не представлены обосновывающие материалы.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2014 год через тепловую сеть - теплоноситель горячая вода:

1) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района:

- с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. – 1486,51 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. – 1550,43 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2013 г. – 104,3%).

2) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района (котельные д. Ченцы, с. Сидоровское):

- с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. – 2672,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. – 2786,90 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2013 г. – 104,3%).

3) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района (котельные д. Сопырево, с. Подольское):

- с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. – 4424,0 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. – 4424,0 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2013 г. – 100,0%).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 12, 13, 14 повестки, предложение уполномоченного по делу А.А. Шипулиной поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. –

1. Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год:

1) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. | с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. |  |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 1486,51 | 1550,43 |  |
| Бюджетные и прочие потребители в горячей воде | руб./Гкал | 1486,51 | 1550,43 | ; |

2) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района (котельные д. Ченцы, с. Сидоровское):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. | с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. |  |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 2672,00 | 2786,90 |  |
| Бюджетные и прочие потребители в горячей воде | руб./Гкал | 2672,00 | 2786,90 | ; |

3) поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района (котельные д. Сопырево, с. Подольское):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. | с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. |  |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 4424,0 | 4424,0 |  |
| Бюджетные и прочие потребители в горячей воде | руб./Гкал | 4424,0 | 4424,0 | . |

Примечание: тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с [главой 26.2 части 2](consultantplus://offline/ref=C2D7A269A52ECCBCB855961330DA487EAF354774AEAEA9761BCC42A56E116838DD95FEF8F3656092jD46M) Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

3. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Рекомендовать администрации Шунгенского сельского поселения принять нормативно-правовой акт об установлении мер социальной поддержки жителям с.Петрилово Шунгенского сельского поселения в виде частичной оплаты услуг отопления жилых помещений.

6. Рекомендовать администрации Чапаевского сельского поселения принять нормативно-правовой акт об установлении мер социальной поддержки жителям д. Ченцы Чапаевского сельского поселения в виде частичной оплаты услуг отопления жилых помещений.

7. Рекомендовать администрации Шолоховского сельского поселения принять нормативно-правовой акт об установлении мер социальной поддержки жителям д. Сопырево Шолоховского сельского поселения в виде частичной оплаты услуг отопления жилых помещений.

**Вопрос 15:** Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплогазсервис» в Подольском сельском поселении Красносельского района на 2014 г.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Громову Н.Г., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплогазсервис»представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление на установление тарифа на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2013г.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение по установлению тарифа на горячую воду.

Расчет тарифа на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ООО «Теплогазсервис» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства регионального развития РФ от 15.02.2011 г. № 47 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду для ООО «Теплогазсервис» на 2014 год. Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую ООО «Теплогазсервис».

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Теплогазсервис» при закрытой системе горячего водоснабжения на 2014 г. в размере:

с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4424,00 руб./Гкал (без НДС),

- компонент на холодную воду – 31,73 руб./м3 (без НДС);

с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4424,00 руб./Гкал (без НДС),

- компонент на холодную воду – 33,11 руб./м3 (без НДС);

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплогазсервис» сельском поселении Подольское Красносельского района на 2014 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование тарифа | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. | |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. |
| Население | 4424,00 | 31,73 | 4424,00 | 33,11 |
| Бюджетные и прочие потребители | 4424,00 | 31,73 | 4424,00 | 33,11 |

Тарифы на горячую воду для ООО «Теплогазсервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Вопрос 16: О закрытии дела от 22.10.2013г. № О-2380 «Об установлении тарифов на горячую воду (при открытой системе теплоснабжения) для ООО «Теплогазсервис», поставляемую потребителям д. Ченцы на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

На основании заявления ООО «Теплогазсервис» департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области было открыто дело от 22.10.2013 № О-2380 об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее теплоснабжение), поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям д. Ченцы Красносельского муниципального района на 2014 год.

В Чапаевском сельском поселении Красносельского муниципального района отсутствует поставщик холодной воды, в связи с чем уполномоченным по делу было предложено закрыть дело об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее теплоснабжение), поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям д. Ченцы Красносельского муниципального района на 2014 год.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 повестки, предложение уполномоченного по делу поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**Вопрос 16:** Об установлении тарифов на горячую воду ОАО «РЭУ» г. Буй на 2014 год

( котельная № 84).

**Вопрос 17:** Об установлении тарифов на горячую воду ОАО «РЭУ» г. Буй на 2014 год , 17котельная №.1).

**Вопрос 18:** Об установлении тарифов на горячую воду ОАО «РЭУ» г. Нея на 2014 год (котельная №179).

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее

**ОАО «РЭУ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 29.04.2013 г. № О-842 и расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Костромской области на 2014г.**

**В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦТ КО принято решение об открытии дел по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения:**

**- от 02.12.2013г. № 444(котельная № 179) в г. Нея,**

**- от 02.12.2013г. № 445 (котельные № 1, № 84) в г. Буй.**

**Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ОАО «РЭУ» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства регионального развития РФ от 15.02.2011 г. № 47 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».**

**Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «РЭУ» (котельная №179) потребителям г. Нея на 2014 год состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.**

**Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на питьевую воду от поставщика ОАО «Славянка» (без НДС) согласно единого договора № 88/156 от 18.10.2013г., в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2013 года № 13/510 «Об утверждении производственных программ ОАО «Славянка» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Славянка» в г. Нее Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012 № 12/378».**

**Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую ОАО «РЭУ» потребителям Костромской области, без НДС, в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2013г. № 13/551 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» потребителям Костромской области на 2014 год».**

**Таким образом, на утверждение правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «РЭУ» (котельная №179) потребителям г. Нея в размерах:**

**с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 2457,10 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 22,28 руб./м3 (без НДС);**

**с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 2562,76 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 23,42 руб./м3 (без НДС).**

**Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «РЭУ» (котельные №1, № 84) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.**

**Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на питьевую воду от поставщика ОАО «Славянка», без НДС, согласно единого договора № 88/156 от 18.10.2013г., в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2013 года № 13/505 «Об утверждении производственных программ ОАО «Славянка» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ОАО «Славянка» в г. Буе Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 № 12/365».**

**Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую ОАО «РЭУ» потребителям Костромской области, без НДС, в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2013г. № 13/551 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» потребителям Костромской области на 2014 год».**

**Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «РЭУ»:**

**1) (котельная №1) потребителям г.о.г. Буй в размерах:**

**с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 1586,40 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 31,90 руб./м3 (без НДС);**

**с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 1654,62 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 33,52 руб./м3 (без НДС).**

**2) (котельная № 84) потребителям г.о.г. Буй в размерах:**

**с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 4220.80 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 31,90 руб./м3 (без НДС);**

**с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.:**

**- компонент на тепловую энергию – 4402.29 руб./Гкал (без НДС),**

**- компонент на холодную воду – 33,52 руб./м3 (без НДС).**

**РЕШИЛИ:**

**1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую для ОАО «РЭУ» (котельная № 1) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год .**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Категория потребителей** | **с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.** | | **с 01.07.2014 г.**  **по 31.12.2014 г.** | |
| **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** | **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** |
| **Население (с НДС)** | **37,64** | **1871,95** | **39,55** | **1952,45** |
| **Бюджетные и прочие**  **потребители (без НДС)** | **31,90** | **1586,40** | **33,52** | **1654,62** |

**2. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую для ОАО «РЭУ» (котельная № 84) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Категория потребителей** | **с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.** | | **с 01.07.2014 г.**  **по 31.12.2014 г.** | |
| **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** | **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** |
| **Бюджетные и прочие**  **потребители (без НДС)** | **31,90** | **4220,80** | **33,52** | **4402,29** |

**3. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую для ОАО «РЭУ» (котельная № 179) потребителям г. Нея на 2014 год.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Категория потребителей** | **с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.** | | **с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.** | |
| **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** | **Компонент**  **на холодную воду, руб./ куб. м** | **Компонент**  **на тепловую энергию, руб./Гкал** |
| **Бюджетные и прочие**  **потребители (без НДС)** | **31,90** | **4220,80** | **33,52** | **4402,29** |

**2. Признать утратившими силу:**

**1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 июня 2013 года № 13/129 «Об установлении тарифа на горячую воду при закрытой системе теплоснабжения от котельной № 179, оказываемую филиалом ОАО «РЭУ» «Владимирский» потребителям г. Нея»;**

**2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 июня 2013 года № 13/130 «Об установлении тарифов на горячую воду при закрытой системе теплоснабжения от котельной № 84, оказываемую филиалом ОАО «РЭУ» «Владимирский» потребителям г. Буй»;**

**3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 сентября 2013 года № 13/231 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.06.2013 № 13/130»;**

**4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 сентября 2013 года № 13/233 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.06.2013 № 13/129»;**

**5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22 октября 2013 года № 13/285 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом ОАО «РЭУ» «Владимирский» (котельная № 1) потребителям г.о.г. Буй на 2013 год».**

**3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.**

**4. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.**

**5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.**

**6. ОАО «РЭУ» рекомендовать значение количества тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды:**

**- котельная № 1 потребителям г.о.г. Буй на 2014 год - 0,0656;**

**- котельная № 84 потребителям г.о.г. Буй на 2014 год - 0,0676;**

**- котельная № 179 потребителям г.Нея на 2014 год - 0,0676.**

**Вопрос 19:** Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ИП Ковалев И.В. Костромского района на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 09.10.2013 № 13/261.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К.

ИП Ковалев И.В. представил в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления вх. от 30.04.2013 г. № О-943 и расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2014г. для потребителей Костромского района.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 18.09.2013г. № 285/1.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ИП Ковалев И.В. произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства регионального развития РФ от 15.02.2011 г. № 47 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на питьевую воду для МУП ЖКХ «Караваево» на 2014 (НДС не облагается), в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2013 года № 13/413 «Об утверждении производственных программ муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района в сферах водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012 № 12/379».

Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую ИП Ковалев И.В. потребителям Костромского района, НДС не облагается, в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2013г. № 13/558 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Ковалев И.В. потребителям Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2014 год».

Таким образом, на утверждение правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ «Караваево» в размерах:

с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.:

- компонент на тепловую энергию – 1719,20 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 22,02 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.:

- компонент на тепловую энергию – 1793,13 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 23,14 руб./м3 (НДС не облагается).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ИП Ковалев И.В. Костромского района на 2014 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | | с 01.07.2014 г.  по 31.12.2014 г. | |
| Компонент  на холодную воду, руб./ куб. м | Компонент  на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент  на холодную воду, руб./ куб. м | Компонент  на тепловую энергию, руб./Гкал |
| Население | 22,02 | 1719,20 | 23,14 | 1793,13 |
| Бюджетные и прочие  потребители | 22,02 | 1719,20 | 23,14 | 1793,13 |

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ИП Ковалев И.В. Костромского района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившим силу постановление департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 9 октября 2013года № 13/261 «Об установлении тарифа на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ИП Ковалев И.В. Костромского района на 2013 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

4. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 20:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Колышеву Д.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление от 30.04.2013 года № О-931, на установление тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2014 год.

Предложение МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района по тарифам на производство и передачу тепловой энергии 2247,90 руб./Гкал (НДС не облагается), НВВ – 9021,71 тыс. рублей.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2014 год от 16.05.2013 г. № 149.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 г. № 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации».

Основные плановые показатели МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения на 2014 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 14386,14 Гкал;

- объем расхода тепловой энергии на нужды котельной – 323,44 Гкал;

- объем покупной тепловой энергии (ОАО «ТГК-2») – 37861,50 Гкал

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4436,40 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 47487,80 Гкал,

Объем необходимой валовой выручки – 78858,49 тыс. руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 11382,47 тыс. руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 2924,45 тыс. руб.;

- затраты на воду на технологические цели – 746,66 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда производственных рабочих (с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды) – 6704,00 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 1885,18 тыс. руб.;

- цеховые расходы – 756,58 тыс. руб.;

- проведение аварийно-восстановительных работ (содержание АДС) – 2596,85 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы – 1203,72 тыс. руб.;

- оплата тепловой энергии, полученной со стороны – 43168,70 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 6659,32 тыс. руб.;

-необходимая прибыль – 830,57 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) «Топливо на технологические цели» - затраты по данной статье приняты департаментом исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии. Удельный расход топлива и потери приняты на уровне 2013 года и составили соответственно 166,80 кг/т.у.т. и 4436,40 Гкал (8,5%) Отклонение составило 131,57 тыс.рублей в сторону увеличения, за счет корректировки цены природного газа на 86,04 руб. за 1м3.

2) «Электроэнергия на технологические нужды» - затраты снижены на 679,95 тыс. руб. за счет корректировки объема потребляемой электроэнергии на 46,78 тыс. кВт.ч. Объем электроэнергии принят исходя из фактического потребления котельными за 2010-2012 гг. Затраты с 01.01.2014г составили 2838,61 тыс. руб., с 01.07.2014г. проиндексированы на 107,2% и составили 3042,99 тыс. руб..

3) «Вода на технологические цели» - затраты снижены на 532,84 тыс. руб. за счет корректировки объема потребляемой воды на 56,58 тыс. м3 и составили 746,66 тыс. руб.

4) «Основная и дополнительная заработная плата» - затраты скорректированы в сторону снижения на 608,60 тыс. руб. и составили 5149,00 тыс. руб., численность основных производственных рабочих составила 30 единиц, среднемесячная заработная плата – 14302,79 руб., минимальная тарифная ставка рабочего первого разряда 4563,21 руб., затраты с 01.01.2014 г. приняты на уровне 2013 г – 5047,30 тыс. руб., с 01.07.2014г. –проиндексированы на 104,8% и составили 5289,52 тыс. руб.

5) «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - затраты снижены на 3538,32 тыс. руб. за счет корректировки затрат на ремонт и техническое обслуживание» (скорректированы сметы на ремонт) и составили 1885,18 тыс. руб.

6) «Цеховые расходы» - снижены на 296,82 тыс. руб. и составили 756,58 тыс. руб. за счет корректировки ФОТ цехового персонала на 294,32 тыс. руб.Численность цехового персонала 2,5 человека, среднемесячная заработная плата – 17928,29 руб./мес.

7) «Проведение аварийно-восстановительных работ» (содержание АДС) – затраты скорректированы на 300,25 тыс. руб. в сторону снижения и составили 2596,85 тыс. руб.

8) «Прочие прямые расходы» - затраты скорректированы в сторону снижения на 212,08 тыс. руб., так как предприятие не представило обосновывающие материалы.

9) «Оплата тепловой энергии, полученной со стороны» - затраты снижены на 3917,50 тыс. руб. за счет разницы в цене 1 Гкал покупной энергии на 76,17руб./Гкал.

10) «Общехозяйственные затраты» - скорректированы на 1528,58 тыс. руб. в сторону снижения и составили 1528,58. Затраты распределены согласно Учетной политики предприятия пропорционально заработной платы ОПР (общепроизводственных рабочих).

11)Необходимая прибыль - снижена на 110,23 тыс. руб. и составила 830,57 тыс. руб. В прибыль включены затраты на социальное развитие 50 тыс. руб., а также 1% от полной себестоимости при применении предприятием УСН.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района Костромской области на 2014 год с 01.01.2014 года в размере: 1630,95 руб./ Гкал (НДС не облагается), с 01.07.2014г. в размере: 1701,56 руб./Гкал (НДС не облагается).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 повестки, предложение уполномоченного по делу Д.А. Колышевой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области в горячей воде в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед. изм. | с 01.01.-30.06 | С 01.07.-31.12. |
| Население | руб. /Гкал | 1630,95 | 1701,56 |
| Бюджетные и прочие потребителив горячей воде | руб. /Гкал | 1630,95 | 1701,56 |

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

3.Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Установить до 01.09.2014г. нормативы удельного расхода топлива и технологических потерь в департаменте ТЭК и ЖКХ.

**Вопрос 21:**  Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальщик» потребителям Межевского муниципального района на 2014 год.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Рябец С.В. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Коммунальщик» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2013г. № О-1070 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2014 год в размере 3484,00 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 13901,40 тыс.руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифа на тепловую энергию на 2014 год от 16.05.2013г. № 134.

Расчет тарифа на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 N 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год».

Основные плановые показатели ООО «Коммунальщик» на 2014 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 5470,62 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1064,72 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 4276,79 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 11819,30 тыс.руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 4544,30 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 1343,16 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 3499,96 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 20,72 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 626,73 тыс.руб.;

- прочие прямые расходы – 199,63

- общехозяйственные расходы – 1475,8 тыс.руб.;

- необходимая прибыль – 109,0 тыс.руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «затраты на материалы на производственные нужды» - департаментом не приняты на сумму 98,60 тыс.руб., так как предприятием не были представлены обосновывающие материалы;

- «затраты на топливо на технологические цели» - снижены на 1171,70 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 221,5 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь);

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - увеличены на 93,96 тыс. руб. в связи с корректировкой цены на электроэнергию, принятой на основании фактически сложившейся цены за август 2013 года (счет-фактура) и с 01.07.2013 года проиндексирована на 107,2%;

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - снижены на 185,48 тыс. руб., так как скорректирована численность основных производственных рабочих. Численность работников предприятия по регулируемому виду деятельности составляет 28 человек. Средняя заработная плата основных производственных рабочих составляет 12001руб./мес.

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - увеличены на 20,72 тыс.руб.. в затраты по данной статье включены расходы на аренду помещения (офиса), по договору, представленному предприятием;

- «цеховые, прочие и общехозяйственные расходы» - снижены на 143,67 тыс.руб., и приняты на уровне 2013 года, так как предприятием не были представлены обосновывающие материалы;

- «необходимая прибыль» - затраты снижены на 597,4 тыс.руб. Расчет и обосновывающие материалы по размеру прибыли на 2014 год ООО «Коммунальщик» не представлены. Необходимая прибыль принята в размере 1% за минусом страховых взносов при применении упрощенной системы налогообложения.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальщик» потребителям Межевского муниципального района, на 2014 год через тепловую сеть - теплоноситель горячая вода:

- с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. – 2764,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. – 2764,00 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2013 г. – 96,2%).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 повестки, предложение уполномоченного по делу С.В. Рябец поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. –

1. Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальщик» потребителям Межевского муниципального района, на 2014 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2014 г.-30.06.2014 г. | с 01.07. 2014 г.-31.12.2014 г. |
| Население (НДС не облагается) | руб./Гкал | 2764,00 | 2764,00 |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) в горячей воде | руб /Гкал | 2764,00 | 2764,00 |

Примечание: тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальщик», в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации налогом на добавленную стоимость не облагается.

2. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

3. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Утвердить в департаменте ТЭК и ЖКХ Костромской области нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям и нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в срок до 01 сентября 2014 года.

**Вопрос 22:** Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012 № 12/381.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП ЖКХ «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района (далее - МУП ЖКХ «Караваево») представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления вх. от 08.11.2013 г. № О-2561 и расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2014г. для потребителей МУП ЖКХ «Караваево».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 22.11.2013г. № 418.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей МУП ЖКХ «Караваево» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства регионального развития РФ от 15.02.2011 г. № 47 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на питьевую воду для МУП ЖКХ «Караваево» на 2014 (НДС не облагается), в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2013 года № 13/413 «Об утверждении производственных программ муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района в сферах водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012 № 12/379».

Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую МУП ЖКХ «Караваево» потребителям Костромского района, НДС не облагается, в соответствии с постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013г. № 13/575 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Караваево» Администрации Караваевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района на 2014 год».

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ «Караваево» в размерах:

с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.:

- компонент на тепловую энергию – 1630,95 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 22,02 руб./м3 (без НДС не облагается );

с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.:

- компонент на тепловую энергию – 1701,56 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 23,14 руб./м3 (НДС не облагается).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2014 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. | |
| Компонент  на холодную воду, руб./ куб. м | Компонент  на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент  на холодную воду, руб./ куб. м | Компонент  на тепловую энергию, руб./Гкал |
| Население | 22,02 | 1630,95 | 23,14 | 1701,56 |
| Бюджетные и прочие  потребители | 22,02 | 1630,95 | 23,14 | 1701,56 |

Тарифы на горячую воду для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Караваево» администрации Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 ноября 2012 года № 12/381 «Об установлении тарифов на горячую воду для МУП ЖКХ «Караваево» Костромского муниципального района»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 мая 2013 года № 13/89 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012г. № 12/381»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 августа 2013 года № 13/187 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2012г. № 12/381».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

4. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 23:** Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоснабжения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям д. Некрасово, д. Аганино, с. Саметь в Костромском муниципальном районе на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 № 12/347.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениепредставило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 29.04.2013 г. № О-845 для установления тарифов на питьевую воду в д. Некрасово, д. Аганино, с. Саметь на 2014год в размере 27,15 руб./м3 (НДС не облагается) при НВВ 1060,32 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду от 19.11.2013 года № 410.

Экспертиза обоснованности тарифов на питьевую воду выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании материалов, представленных МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениеи в соответствии с Федеральным Законом РФ от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Производственная программа на питьевую воду д. Некрасово, д. Аганино, с. Саметь на 2014 год принята на следующем уровне:

- поднято воды 44,04 тыс. м3;

- потери в сетях 4,40 тыс. м3 (9,1%)

- реализовано воды 39,64 тыс. м3, в т.ч.:

- население 38,08 тыс. м3;

- бюджет 1,28 тыс. м3;

- прочие 0,28 тыс. м3.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих статей затрат:

- «Электроэнергия» - затраты составили 9,93 тыс. руб. Объем электрической энергии произведен согласно прогнозируемых тарифов на электрическую энергию на 2014 г. ОАО «Костромская сбытовая компания» на СН 2 с учетом НДС. С 01.07.2014 г. запланирован рост стоимости электроэнергии на 107,2%;

- «Текущий ремонт и техническое обслуживание» - заработная плата ремонтного персонала с отчислениями, услуги сторонних организаций, расходы на материалы для ремонта хозяйственным способом, прочие расходы. Затраты приняты в размере 287,42 тыс. руб.;

- «Затраты на оплату труда» - затраты составили 281,42 тыс. руб. с учетом увеличения средней заработной платы основных производственных рабочих с 01.07.2014 года на 104,8% к уровню плановых показателей 2013 года;

- «Отчисления на социальные нужды» - затраты по статье составили 30,2% от ФОТ и приняты в размере 84,99 тыс. руб.;

- «Цеховые расходы» - Доля цеховых расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 59,33 тыс. руб.

- «Общеэксплуатационные расходы» - Доля общехозяйственных расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 161,79 тыс. руб.

- «Прочие прямые расходы» - затраты составили 11,46 тыс. руб. В расчет затрат включены расходы по мониторингу окружающей среды, расходы по договорам;

- «Налоги и сборы, включаемые в себестоимость» - затраты составили 10,97 тыс. руб. В расчет затрат включены расходы по уплате водного налога, единого налога, уплачиваемого организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей НВВ предприятия снижена на 153,00 тыс. руб. и составила 907,32 тыс. руб.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениед. Некрасово, д. Аганино, с. Саметь на 2014 год в размере:

- с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. – 22,32 руб**./**м3;

- с 01.07.2013г. по 31.12.2014 г. – 23,46 руб**./**м3 (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации).

Рост тарифа составил 105,1% (декабрь 2014г. - к декабрю 2013г.).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоснабжения на 2014 год.

2. Установить тарифы на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям д. Некрасово, д. Аганино, с. Саметьв Костромском муниципальном районе на 2014 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед.  изм. | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| Питьевая вода | | | |
| Население | руб./м3 | 22,32 | 23,46 |
| Бюджетные и  прочие потребители | руб./м3 | 22,32 | 23,46 |

Тарифы на питьевую воду МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 ноября 2012 года № 12/347 «Об установлении тарифов на холодную воду, оказываемые МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области для потребителей д. Некрасово, д. Аганино на 2013 год».

4. Постановление об установлении тарифов на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям д. Некрасово, д. Аганино, с. Саметь в Костромском муниципальном районе подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

5. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 24:** Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоснабжения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения по водозабору Яковлевское в Костромском муниципальном районе на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 № 12/345.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениепредставило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 29.04.2013 г. № О-846 для установления тарифов на 2014год на питьевую воду в размере 33,44 руб./м3 (НДС не облагается) при НВВ 2434,11 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду от 25.11.2013 года № 428.

Экспертиза обоснованности тарифов на питьевую воду выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании материалов, представленных МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениеи в соответствии с Федеральным Законом РФ от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Производственная программа на питьевую воду Яковлевского водозабора на 2014 год принята на следующем уровне:

- поднято воды 82,06 тыс. м3;

- хозяйственные нужды предприятия 2,00 тыс. м3;

- потери в сетях 7,28 тыс. м3 (9,1%)

- реализовано воды 72,78 тыс. м3, в т.ч.:

- население 48,76 тыс. м3;

- бюджет 1,48 тыс. м3;

- прочие 22,54 тыс. м3.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих статей затрат:

- «Электроэнергия» - затраты составили 319,06 тыс. руб. Объем электрической энергии произведен согласно прогнозируемых тарифов на электрическую энергию на 2014 г. ОАО «Костромская сбытовая компания» на НН с учетом НДС. С 01.07.2014 г. запланирован рост стоимости электроэнергии на 107,2%;

- «Текущий ремонт и техническое обслуживание» - заработная плата ремонтного персонала с отчислениями, услуги сторонних организаций, расходы на материалы для ремонта хозяйственным способом. Затраты приняты в размере 837,54 тыс. руб.;

- «Затраты на оплату труда» - затраты составили 387,32 тыс. руб. с учетом увеличения средней заработной платы основных производственных рабочих с 01.07.2014 года на 104,8% к уровню плановых показателей 2013 года;

- «Отчисления на социальные нужды» - затраты по статье составили 30,2% от ФОТ и приняты в размере 116,97 тыс. руб.;

- «Цеховые расходы» - Доля цеховых расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 108,36 тыс. руб.

- «Общеэксплуатационные расходы» - Доля общехозяйственных расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 303,42 тыс. руб.

- «Прочие прямые расходы» - затраты составили 60,32 тыс. руб. В расчет затрат включены расходы на лабораторные исследования, охрана труда;

- «Налоги и сборы, включаемые в себестоимость» - затраты составили 94,09 тыс. руб. В расчет затрат включены расходы по уплате водного налога, единого налога, уплачиваемого организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей НВВ предприятия снижена на 207,04 тыс. руб. и составила 2227,07 тыс. руб.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениеповодозабору Яковлевское в размере:

- с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. – 30,20 руб**./**м3;

- с 01.07.2013г. по 31.12.2014 г. – 31,00 руб**./**м3 (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации).

Рост тарифа составил 102,6% (декабрь 2014г. - к декабрю 2013г.).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоснабжения на 2014 год.

2. Установить тарифы на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения по водозабору Яковлевское в Костромском муниципальном районе на 2014 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед.  изм. | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| Питьевая вода | | | |
| Население | руб./м3 | 30,20 | 31,00 |
| Бюджетные и  прочие потребители | руб./м3 | 30,20 | 31,00 |

Тарифы на питьевую воду МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 ноября 2012 года № 12/345 «Об установлении тарифов на холодную воду по водозабору Яковлевское для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на 2013 год».

4. Постановление об установлении тарифов на питьевую воду для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения по водозабору Яковлевское в Костромском муниципальном районе подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

5. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 25:** Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в Костромском муниципальном районе на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 № 12/346.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Серебрянскую Н.К., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениепредставило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 29.04.2013 г. № О-844 для установления тарифов на 2014 год на водоотведение в размере 35,83 руб./м3 (НДС не облагается) при НВВ 3583,45 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду от 19.11.2013 года № 409.

Экспертиза обоснованности тарифов на водоотведение выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании материалов, представленных МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселениеи в соответствии с Федеральным Законом РФ от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Производственная программа принята по предложению предприятия:

пропущено сточных вод – 99,94 тыс. м3 в т.ч.

- население – 94,00 тыс. м3;

- бюджетные потребители – 5,14 тыс. м3;

- прочие потребители – 0,80 тыс. м3.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих статей затрат:

- «Электроэнергия» - затраты снижены на 273,30 тыс. руб. за счет корректировки плановых тарифов на электрическую энергию на 2014 год с учетом роста тарифов на электроэнергию с 01.07.2014 года на 107,2%. Объемы электроэнергии рассчитаны с учетом фактических показателей за три последних года. Затраты по статье составят 489,67 тыс. руб.;

- «Аренда основного оборудования» - затраты по статье приняты в соответствии с договором аренды имущества от 01.03.2013г. № 5 в размере 2,83 тыс. руб.;

- Текущий ремонт и техническое обслуживание» - Затраты составляют 211,82 тыс. руб.;

- «Затраты на оплату труда» - расчет произведен согласно штатного расписания предприятия и положения о премировании сотрудников. С 01.07.2014 г. запланирован рост заработной платы на 104,8%. Затраты по статье составили 1044,91 тыс. руб.

- «Отчисления на социальные нужды» - затраты по данной статье составили 30,2% от ФОТ и приняты в размере 315,56 тыс. руб.;

- «Услуги сторонних организаций по очистке сточной жидкости» - затраты запланированы по договору с МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» в размере 34,02 тыс. руб.;

- «Цеховые расходы» - Доля цеховых расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 81,92 тыс. руб.

- «Общеэксплуатационные расходы» - Доля общехозяйственных расходов, приходящаяся на регулируемый вид деятельности, составляет 658,17 тыс. руб.

- «Прочие прямые расходы» приняты в размере 2,70 тыс. руб.

- «Налоги и сборы, включаемые в себестоимость» - затраты составили 25,00 тыс. руб. В расчет затрат включены расходы по уплате единого налога, уплачиваемого организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей НВВ предприятия снижена на 716,85 тыс. руб. и составила 2866,60 тыс. руб.

Предлагается установить экономически обоснованный тариф на водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенское сельское поселение в размере:

- с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. - 27,97 руб./м3;

- с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 29,40 руб./м3 (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации).

Рост тарифа составил 105,1% (декабрь 2014г. - к декабрю 2013г.).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в сфере водоотведения на 2014 год.

2. Установить тарифы на водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в Костромском муниципальном районе на 2014 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед.  изм. | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| Население | руб./м3 | 27,97 | 29,40 |
| Бюджетные и  прочие потребители | руб./м3 | 27,97 | 29,40 |

Тарифы на водоотведение МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 ноября 2012 года № 12/346 «Об установлении тарифов на водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на 2013 год».

4. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2014 года.

5. Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос** **26:** О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2013 № 13/492.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Каменскую Г.А. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

# В целях устранения технической ошибки, руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а.

# **РЕШИЛИ:**

# 1.В заголовке постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06 декабря 2013 года №13/ 492 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.11.2014 года № 13/344» цифры «2014» заменить цифрами «2013».

# 2. Постановление о внесении изменений подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2014 года.

**Вопрос 27**: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения (горячее водоснабжение) поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям г. Буй (котельная № 302) на 2014 г.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Каменскую Г.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «РЭУ» » представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 08.10.2013г. № О-2235 для установления тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная № 302) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду от 10.10.2013 года № О-2235.

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» произведен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 г. №191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъекту РФ на 2014 год и Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2014-2016 г.г. (от 19.09.2013 г.).

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равный стоимости 1 куб. метра холодной воды от поставщика ОАО «Славянка» для потребителей г.о.г. Буй в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2013 г. №13/505 «Об утверждении производственных программ ОАО «Славянка» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ОАО «Славянка» в г. Буе Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 №12/365» в размере (без НДС):

с 01.01.2014 г.- 31,90 руб./куб.м.;

С 01.07.2014 г. -33,52 руб./куб.м.

Затраты на химическую подготовку воды на котельной приняты в тарифном решении на тепловую энергию.

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую ОАО «РЭУ» для потребителей г.о.г. Буй на основании постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013г. №13/551 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Костромской области на 2014 год, в размере (без НДС):

-с 01.01.2014 г.- 1586,40 руб./Гкал;

с 01.07.2014 г. -1654,62 руб./Гкал.

Предлагается установить двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная № 302) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год.

**РЕШИЛИ:**

1.Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная № 302 ) потребителям г.о.г. Буй на 2014 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Компонент  на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал | | Компонент на холодную воду,  руб. за 1 куб.м. | |
| с 01.01.2014 г. | с 01.07.2014 г. | с 01.01.2014 г. | с 01.07.2014 г. |
| Население (с НДС) | 1871,95 | 1952,45 | 37,64 | 39,52 |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | 1586,40 | 1654,62 | 31,90 | 33,52 |

2. Постановление об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная №302) потребителям г.о.г. Буй вступает в силу с 1 января 2014 года и подлежит официальному опубликованию.

3.Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4.Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 28:** Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения (горячее водоснабжение) поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям г. Костромы (котельная № 471) на 2014 г.

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Каменскую Г.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «РЭУ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 13.05.2013 г. № О-841-а для установления тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная № 471) потребителям г. Кострома на 2014 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду от 13.05.2013 г. № 69-а.

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» произведен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 г. №191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъекту РФ на 2014 год и Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2014-2016 г.г. (от 19.09.2013 г.).

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равный стоимости 1 куб. метра холодной воды от поставщика ОАО «Славянка» для потребителей г. Кострома в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2013 г. №13/527 «Об утверждении производственных программ ОАО «Славянка» в сфере водоснабжения и водоотведения для ОАО «Славянка» в г.Костроме, д. Подвигалихе Подвигалихинского сельского поселения Мантуровского района Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2012 №12/350, от 29.11.2012 №12/350/а» в размере (без НДС):

с 01.01.2014 г.- 21,53 руб./куб.м.;

С 01.07.2014 г. -22,63 руб./куб.м.

Затраты на химическую подготовку воды на котельной приняты в тарифном решении на тепловую энергию.

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2014 год, отпускаемую филиалом ОАО «РЭУ» для потребителей г. Костромы на основании постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013г. №13/551 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Костромской области на 2014 год, в размере (без НДС):

-с 01.01.2014 г.- 1253,87 руб./Гкал;

с 01.07.2014 г. -1307,88 руб./Гкал.

Предлагается установить двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения поставляемую филиалом ОАО «РЭУ» (котельная № 471) потребителям г.Костромы на 2014 год.

**РЕШИЛИ:**

1.Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «РЭУ» (котельная № 471 ) потребителям г. Кострома на 2014 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Компонент  на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал | | Компонент на холодную воду,  руб. за 1 куб.м. | |
| с 01.01.2014 г. | с 01.07.2014 г. | с 01.01.2014 г. | с 01.07.2014 г. |
| Население (с НДС) | 1479,57 | 1543,30 | 25,41 | 26,70 |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) | 1253,87 | 1307,88 | 21,53 | 22,63 |

2. Постановление об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего вступает в силу с 1 января 2014 года и подлежит официальному опубликованию.

3.Утвержденный тариф является фиксированным, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4.Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством

Секретарь С.А. Покровская

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_2013г.

Подпись членов правления и начальников отделов