Приложение №1

к постановлению министерства конкурентной

политики и тарифов Калужской области

от 08 апреля 2010 г. №24-эк

Таблица 1

|  |  |
| --- | --- |
| **1. Информация в сфере теплоснабжения и в сфере оказания услуг на передачу тепловой энергии о тарифах и надбавках к тарифам** | |
| Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию | Форма 1.1. |
| Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии | Форма 1.2. |
| Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения | Форма 1.3. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Форма 1.1. Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию1-2-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| **Наименование организации** | | | | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИНН** | | | | **4012000732** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **КПП** | | | | **401201001** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Местонахождение (адрес)** | | | | **Калужская область г.Медынь ул.Луначарского д.2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Атрибуты решения по принятому тарифу** (наименование, дата, номер) | | | | Постановление Министерства конкурентной политики и тарифов от 18 декабря 2012 года №450-эк | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** | | | | Министерство конкурентной политики и тарифов Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Период действия принятого тарифа** | | | | С 01.02.2013 по 30,06,2013г, с 01.07,2013 по 31.01.2014г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Источник опубликования** | | | | Официальный сайт министерства конкурентной политики Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребители | | | | Горячая вода | | | Отборный пар (кг/см2) | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |
| от 1,2 до 2,5 | | | от 2,5 до 7,0 | | | от 7,0 до 13,0 | | | Свыше 13,0 | | |
| Все группы потребителей | | через тепловую сеть | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| отпуск с коллекторов | | 94,04./105,75  за метр куб. | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Все группы потребителей | | за энергию | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| за мощность | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Все группы потребителей | | за энергию | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| за мощность | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
|  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| **Наименование организации** | | | | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИНН** | | | | **4012000732** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **КПП** | | | | **401201001** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Местонахождение (адрес)** | | | | **Калужская область г.Медынь ул.Луначарского д.2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию** (наименование, дата, номер) | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Период действия принятой надбавки** | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Источник опубликования** | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию, руб/Гкал | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| **Наименование организации** | | | | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИНН** | | | | **4012000732** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **КПП** | | | | **401201001** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Местонахождение (адрес)** | | | | **Калужская область г.Медынь улЛуначарского д.2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию для потребителей** (наименование, дата, номер) | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Период действия принятой надбавки** | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Источник опубликования** | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей, руб./Гкал | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |
| 1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования  3 – указать систему налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Форма 1.2. Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии¹¯²** | | | |
|  |  |  |  |
| **Наименование организации** | | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области | |
| **ИНН** | | 4012000732 | |
| **КПП** | | 401201001 | |
| **Местонахождение (адрес)** | | Калужская область г.Медынь ул.Луначарского д.2 | |
| **Атрибуты решения по принятому тарифу** (наименование, дата, номер) | | нет | |
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** | |  | |
| **Период действия установленного тарифа** | |  | |
| **Источник опубликования** | |  | |
| **Наименование** | | **Показатель** | |
| Тариф на услуги по передаче (транспортировке) тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес. | | нет | |
|
|  |  |  |  |
| **Наименование организации** | | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области | |
| **ИНН** | | 4012000732 | |
| **КПП** | | 401201001 | |
| **Местонахождение (адрес)** | | Калужская область г.Медынь ул.Луначарского д.2 | |
| **Атрибуты решения по принятой надбавке** (наименование, дата, номер) | | нет | |
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** | |  | |
| **Период действия установленной надбавки** | | нет | |
| **Источник опубликования** | |  | |
| **Наименование** | | **Показатель** | |
| Надбавка к тарифу на передачу тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес. | | нет | |
|
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| 1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования | | | | |
| 2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования | | | | |

|  |  |
| --- | --- |
| **Форма 1.3. Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения¹¯²** | |
| **Наименование организации** | **ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области** |
| **ИНН** | 4012000732 |
| **КПП** | 401201001 |
| **Местонахождение (адрес)** | Калужская область г.Медынь ул.Луначарского д.2 |
| **Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения** (наименование, дата, номер) | нет |
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** |  |
| **Период действия установленного тарифа** | нет |
| **Источник опубликования** |  |
| **Наименование** | **Показатель** |
| Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час | нет |
|  |  |
| **Наименование организации** | **ФКУ ИК-4 УФСИН России по Калужской области** |
| **ИНН** | 4012000732 |
| **КПП** | 401201001 |
| **Местонахождение (адрес)** | Калужская область г.Медынь ул.луначарского д.2 |
| **Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение организаций к системе теплоснабжения** (наименование, дата, номер) | нет |
| **Наименование регулирующего органа, принявшего решение** |  |
| **Период действия установленного тарифа** | нет |
| **Источник опубликования** |  |
| **Наименование** | **Показатель** |
| Тариф на подключение организаций к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час | нет |
|  |  |
| 1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования | |
| 2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования | |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации¹¯²** | | | | |
| Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации | | | | Форма 2.1. |
| Информация о расходах на топливо | | | | Форма 2.2. |
|  | | | | | | | |
|  | |  | | | | | |
| **Наименование организации** | | ФГКЭУ «Калужская КЭЧ района» Минобороны России | | | | | |
| **ИНН** | | 4027025137 | | | | | |
| **КПП** | | 402701001 | | | | | |
| **Местонахождение (адрес)** | | Калуга ул. Тульская д.47 | | | | | |
| **Отчетный период** | | 2009 год | | | | | |
|  | |  | | | | | |
| **Форма 2.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации¹¯²** | | | | | | | |
| **Наименование показателя** | | | **Показатель** | | | | | |
| а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии) | | | Производство | | | | | |
| б) Выручка (тыс. рублей) | | | 2049,5 | | | | | |
| в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей): | | |  | | | | | |
| расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) | | | - | | | | | |
| расходы на топливо всего(см.табл.2.1) | | | 5153,8 | | | | | |
| расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе | | | 452,64 | | | | | |
| средневзвешенная стоимость 1кВт•ч | | | 1,8612 | | | | | |
| объем приобретения | | | 243,2 | | | | | |
| расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | | | 103,2 | | | | | |
| расходы на оплату стоков | | | 21,65 | | | | | |
| расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе | | | - | | | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | | | 712,16 | | | | | |
| расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе | | | 693,12 | | | | | |
| общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе: | | | 473,15 | | | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | | | 388,35 | | | | | |
| общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе: | | | 84,8 | | | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | | | 84,8 | | | | | |
| расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | | |  | | | | | |
| расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса3 | | | 977,312 | | | | | |
| г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей) | | | 167,5 | | | | | |
| д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе: | | | 134,0 | | | | | |
| размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей) | | |  | | | | | |
| е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе: | | | - | | | | | |
| за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей) | | | - | | | | | |
| ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему⁴ | | | - | | | | | |
| з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч) | | | 5,2 | | | | | |
| и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч) | | |  | | | | | |
| к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал) | | |  | | | | | |
| л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал) | | |  | | | | | |
| м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе: | | | 11,010 | | | | | |
| по приборам учета (тыс. Гкал) | | | 0,390 | | | | | |
| по нормативам потребления (тыс. Гкал) | | | 10,620 | | | | | |
| н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов) | | | 7% | | | | | |
| о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км) | | | 2,8 | | | | | |
| п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км) | | |  | | | | | |
| р) Количество теплоэлектростанций (штук) | | |  | | | | | |
| с) Количество тепловых станций и котельных (штук) | | | 1 | | | | | |
| т) Количество тепловых пунктов (штук) | | | - | | | | | |
| у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) | | | 10 | | | | | |
| ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал); | | | 168,06 | | | | | |
| х) Удельный расход электрической энергии на единицу произведенной тепловой энергии, (тыс. кВт•ч/Гкал) | | | 20 | | | | | |
| ц) Удельный расход холодной воды на единицу произведенной тепловой энергии, (куб. м/Гкал). | | | 0,8 | | | | | |
|  | |  | | | | | |
| 1 - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии) | | | | | | | | | |
| 2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год | | | | | | | | | |
| 3 - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций | | | | | | | | | |
| 4 - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год | | | | | | | | | |
| **Форма 2.2. Информация о расходах на топливо** | | | | | | |
| **Наименование организации** | | | | ФГКЭУ «Калужская КЭЧ района» Минобороны России | | |
| **ИНН** | | | | 4027025137 | | |
| **КПП** | | | | 402701001 | | |
| **Местонахождение (адрес)** | | | | Калуга ул. Тульская д.47 | | |
| **Отчетный период** | | | | 2009 год | | |
|  | | | |  | | |
| **Наименование показателя** | | | | **Показатель** | | |
| **Расходы на топливо всего, в том числе:** | | | |  | | |
| **Уголь** | | | |  | | |
| Расходы на уголь, тыс. руб. | | | |  | | |
| Цена топлива (руб./т.) | | | |  | | |
| Объем топлива (т.) | | | |  | | |
| способ приобретения | | | |  | | |
| **Газ природный, в том числе** | | | |  | | |
| Расходы на природный газ, тыс. руб. | | | | 5153,8 | | |
| Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены | | | | 2875-11 | | |
| Объем топлива (тыс.м3) | | | | 1792,560 | | |
| способ приобретения | | | | поставка | | |
| **Газ по регулируемой цене** | | | |  | | |
| Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб. | | | | 5153,8 | | |
| Цена топлива (руб./тыс.м3) | | | | 2875-11 | | |
| Объем топлива (тыс.м3) | | | | 1792,56 | | |
| способ приобретения | | | | Поставка | | |
| **Газ по нерегулируемой цене** | | | | - | | |
| Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (тыс.м3) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Газ сжиженный** | | | | - | | |
| Расходы на сжиженный газ , тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (тыс.м3) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Мазут** | | | | - | | |
| Расходы на мазут, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Нефть** | | | | - | | |
| Расходы на нефть, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Дизельное топливо** | | | | - | | |
| Расходы на дизельное топливо, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Дрова** | | | | - | | |
| Расходы на дрова, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Пилеты** | | | | - | | |
| Расходы на пилеты, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Опилки** | | | | - | | |
| Расходы на опилки, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Торф** | | | | - | | |
| Расходы на торф, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Сланцы** | | | | - | | |
| Расходы на сланцы, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Печное бытовое топливо** | | | | - | | |
| Расходы на печное бытовое топливо, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| **Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения** | | | | - | | |
| Расходы на электроэнергию, тыс. руб. | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| Средний тариф на энергию (руб./кВт.ч) | | | | - | | |
| объем энергии (тыс.кВт.ч) | | | | - | | |
| **Прочие виды топлива\*** | | | | - | | |
| Расходы на топливо, тыс. руб. | | | | - | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | - | | |
| Объем топлива (т) | | | | - | | |
| способ приобретения | | | | - | | |
| ***\* заполняется организациями самостоятельно с указании-ем вида топлива*** | | | | | | |

-

Таблица 3

|  |  |
| --- | --- |
| **3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_год¹** | |
|
| **Наименование организации** | ФГКЭУ «Калужская КЭЧ района» Минобороны России |
| **ИНН** | 4027025137 |
| **КПП** | 402701001 |
| **Местонахождение (адрес)** | Калуга ул. Тульская д.47 |
|  |  |
| **Наименование** | **Показатель** |
| Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км) | - |
| Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии | - |
| Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии |  |
| Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях | - |
|  |  |
|  |  |
| 1 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год | |

Таблица 4.

|  |  |
| --- | --- |
| **4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации¹⁻²** | |
| Общая информация об инвестиционных программах | Форма 4.1. |
| Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы | Форма 4.2. |
| Показатели эффективности реализации инвестиционной программы | Форма 4.3. |
| Использование инвестиционных средств  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_год | Форма 4.4.. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование организации** |  | |
|
| **ИНН** |  | |
| **КПП** |  | |
| **Местонахождение (адрес)** |  | |
| **Наименование инвестиционной программы** |  | |
| **Форма 4.1. Общая информация об инвестиционных программах ¹⁻²** | | |
| Наименование инвестиционной программы |  | |
| Цель инвестиционной программы |  | |
| Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы |  | |
| **Форма 4.2. Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы** | | |
|  |  |  |
| Наименование мероприятия³ | Потребность в финансовых средствах на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_год, тыс. руб. | Источник финансирования |
| Всего, в том числе |  |  |
| 1. |  |  |
| 2. |  |  |
| и т.д. |  |  |
|  |  |  |
| 1 - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г-е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год | | | |
| 2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год | | | |
| 3 - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Форма 4.3. Показатели эффективности реализации инвестиционной программы¹** | | | |
|  |  |  |  |
| **Наименование показателей2** | **Значения показателей на предыдущий отчетный период** | **Значения показателей на текущий отчетный период** | **Ожидаемые значения после реализации мероприятия** |
|
| **Наименование мероприятия3** | | | |
| **Срок окупаемости, лет** |  |  |  |
| **Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)** |  |  |  |
| **Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)** |  |  |  |
| **Уровень потерь (%)** |  |  |  |
| **Коэффициент потерь (Гкал/км)** |  |  |  |
| **Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:** |  |  |  |
| -оборудование производства (котлы) |  |  |  |
| -оборудование передачи тепловой энергии (сети) |  |  |  |
| **Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)** |  |  |  |
| **Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)** |  |  |  |
| **Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)** |  |  |  |
| **Расход топлива на 1 Гкал, т.у.т./Гкал** |  |  |  |
| **Расход электороэнергии на выработку 1 Гкал, кВт\*ч/Гкал** |  |  |  |
| **Расход электороэнергии на передачу 1 Гкал, кВт\*ч/Гкал** |  |  |  |
| **Количество аварий (с учетом котельных), ед.** |  |  |  |
| **Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.** |  |  |  |
| **Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.** |  |  |  |
| *Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой* |  |  |  |
| 1 - перечень показателей приведен с учетом приложения №3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48. 2 - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса 3 - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Форма 4.4. Использование инвестиционных средств за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_год** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование мероприятия | Утверждено на \_\_\_\_\_\_\_\_\_год | В течение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_года | | | | | | | | | |
| Профинансировано | | | | | Освоено фактически | | | | |
| Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв |
| Всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| и т.д. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения¹** | | |
|
|  |  | |
| **Наименование организации** | ФГКЭУ «Калужская КЭЧ района» Минобороны России | |
| **ИНН** | 4027025137 | |
| **КПП** | 402701001 | |
| **Местонахождение (адрес)** | Калуга ул. Тульская д.47 | |
| **Отчетный период** | 2010 год | |
|  |  | |
|  |  | |
| **Наименование** | **Показатель** | |
| Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения | - | |
| Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения | - | |
| Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении | - | |
| Резерв мощности системы теплоснабжения² | - | |
|  |  | |
| 1 - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально | |
| 2 - При использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения. | |

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)¹** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Наименование организации** |  | | | |  |  |  | |  |
| **ИНН** |  | | | |  |  |  |  |  |
| **КПП** |  | | | |  |  |  |  |  |
| **Местонахождение (адрес)** |  | | | |  |  |  |  |  |
| **Год** |  | | | |  |  |  |  |  |
|  |  | | | |  |  |  |  |  |
|  | | | | | | | | | |
|
|
|
|
|
|
|
|
|
|
|
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования | | | | | | | | | |

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения¹** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Наименование организации** |  | | | | | | |
| **ИНН** |  | | | | | | |
| **КПП** |  | | | | | | |
| **Год** |  | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения |  | | | | | | |
| Телефон |  | | | | | | |
| Адрес |  | | | | | | |
| e-mail |  | | | | | | |
| Сайт |  | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения | | | | | | | |
| 7.2. Перечень и формы, представляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения | | | | | | | |
| 7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования | | | | | | | |