**В соответствии со Стандартом раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140, филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сообщает:**

1. П. 11 п.п. «а» о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги): Постановлением агентством по тарифам и ценам Архангельской области от 21.12.2010 № 65-э/4 утверждены тарифы на тепловую энергию, отпускаемую филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» потребителям в 2012 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Ед. изм.** | **Одноставочный тариф** | **Официальная публикация** |
| МО "Ильинское" МО "Вилегодский муниципальный район" | руб./Гкал | 4 031,00 | Газета «Волна» от 30.12.2010№ 58 |
| МО "Сафроновское" МО "Ленский муниципальный район" |
| МО "Коношское" МО "Коношский муниципальный район" |

Постановлением агентством по тарифам и ценам Архангельской области от 28.12.2011 № 99-э/73 утверждены льготные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на нужды теплоснабжения населения:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Ед. изм.** | **С 1 января 2012 года** | **С 1 июля 2012 года** |  |
| **Потребите-ли, прирав-ненные к населению** | **Населе-ние** | **Потребите-ли, прирав-ненные к населению** | **Населе-ние** | **Официаль-ная публикация** |
| МО "Ильинское" МО "Вилегодский муниципальный район" | руб./Гкал | 815,98 | 962,86 | 901,58 | 1 063,86 | Газета «Волна» от 30.12.2010№ 58 |
| МО "Сафроновское" МО "Ленский муниципальный район" | 954,11 | 1 125,85 | 1 068,60 | 1 260,95 |

1. П. 11 пп. «б» Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по виду деятельности производство тепловой энергии за 2012 год.

| **№**  |   | **Ед.изм.** | факт 2012 |
| --- | --- | --- | --- |
| **п/п** |
| **1** | **Выручка, в т.ч.** | **тыс. руб.** | **1 106,3** |
| 1.1 . | выручка по утвержденным льготным тарифам | тыс. руб. | 209,6 |
| 1.2. | выручка по утвержденным экономически обоснованным тарифам |  тыс. руб. | 210,6 |
| 1.3. | субсидия | тыс. руб. | 686,1 |
| **2** | **Себестоимость, в т.ч.**  | **тыс. руб.** | **3 609,8** |
| 2.1. | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) | тыс. руб. |  |
| 2.2. | расходы на топливо  | тыс. руб. |  |
| 2.3. | расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность): потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе | тыс. руб. | 2 621,4 |
| 2.3.1. | средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч | руб./кВтч | 5,15 |
| 2.3.2. | объем приобретения электрической энергии | тыс.кВтч | 509,5 |
| 2.4. | расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. |  |
| 2.5. | расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. |  |
| 2.6. | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 570,4 |
| 2.7. | расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе | тыс. руб. | 188,3 |
| 2.8. | общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 229,7 |
| 2.9. | общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |
| 2.10. | расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | тыс. руб. |  |
| 2.11. | расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | тыс. руб. |  |
| **3** | **Валовая прибыль**  | **тыс. руб.** | **-2 503,5** |
| **4** | **Чистая прибыль**  | **тыс. руб.** | **-2 502,1** |
| 5 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации  | тыс. руб. |  |
| 6 | Установленная тепловая мощность  | Гкал/ч |  |
| 7 | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч |  |
| 8 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии | тыс. Гкал |  |
| 9 | Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии | тыс. Гкал |  |
| 10 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) | тыс. Гкал | **0,373** |
| 11 | Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям | % |  |
| 12 | Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении | км |  |
| 13 | Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении | км |  |
| 14 | Количество теплоэлектростанций | шт. |  |
| 15 | Количество тепловых станций и котельных | шт. |  |
| 16 | Количество тепловых пунктов | шт. |  |
| 17 | Среднесписочной численности основного производственного персонала | чел. | **0,7** |
| 18 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | кг у. т./Гкал |  |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | кВт·ч/Гкал | **1 365,0** |
| 20 | Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть  | куб. м/Гкал |  |

1. П. 11 пп. «в» Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества содержит сведения:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п |  | Ед. изм. | 2012 год (факт) |
| 1 | Количество аварий на системах теплоснабжения | Единиц на км | 0 |
| 2 | Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и о количестве потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии | ч. | 0 |
| 3 | Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях | ч. | 0 |

1. П. 11 пп. «г» об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации: Мероприятия инвестиционного характера по виду деятельности производство тепловой энергии в 2012 году не предусмотрены.
2. П. 11 пп. «д» о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения: Технологическое присоединение к источникам тепловой энергии, находящимся в собственности филиала в 2012 год, не предусмотрено.
3. П. 11 пп «е» об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения: Заключение договоров на подключение к источнику теплоснабжение технически не представляется возможным в 2012 году.
4. П. 11 пп. «ж» о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения: Технологическое присоединение к источникам тепловой энергии, находящимся в собственности филиала, не предусмотрено в 2012 году.