АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРАВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.11.2015 № 49/168

*О тарифах на тепловую энергию*

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Установить тарифы на тепловую энергию ЗАО «Радугаэнерго» c календарной разбивкой согласно приложению № 1.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют:

- с 01 января 2016 года по 30 июня 2016 года;

- с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года;

- с 01 января 2017 года по 30 июня 2017 года;

- с 01 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года;

- с 01 января 2018 года по 30 июня 2018 года;

- с 01 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2.

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель правления

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области Р.Н. Сорокин

Приложение № 1

к постановлению департамента цен и тарифов администрации Владимирской области

от 30.11.2015 № 49/168

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1 | ЗАО «Радугаэнерго» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учёта НДС) |
| одноставочныйруб./Гкал | 01.01.2016-30.06.2016 | 1577,73 |
| 01.07.2016-31.12.2016 | 1680,28 |
| 01.01.2017-30.06.2017 | 1680,28 |
| 01.07.2017-31.12.2017 | 1747,06 |
| 01.01.2018-30.06.2018 | 1747,06 |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 1825,23 |
| Население (тарифы устанавливаются с учётом НДС)\* |
| одноставочныйруб./Гкал | 01.01.2016-30.06.2016 | 1861,72 |
| 01.07.2016-31.12.2016 | 1982,73 |
| 01.01.2017-30.06.2017 | 1982,73 |
| 01.07.2017-31.12.2017 | 2061,53 |
| 01.01.2018-30.06.2018 | 2061,53 |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 2153,77 |

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Приложение № 2

к постановлению департамента

цен и тарифов администрации

Владимирской области

от 30.11.2015 № 49/168

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

| №п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровеньнадежности тепло-снабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережении и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год | Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, куб. м (т)/год |
| **тыс. руб.** | **%** | **%** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ЗАО «Радугаэнерго» | 2016 | 56 955,87 | 1,0 | 0,5 | 0,05 | 0,01 | 164,35 | 26 570,0 | 106 979,0 | - | - |
| 2017 | - | 1,0 | 0,6 | 0,05 | 0,01 | 164,34 | 26 427,0 | 106 403,2 | - | - |
| 2018 | - | 1,0 | 1,0 | 0,05 | 0,01 | 164,33 | 26 427,0 | 106 403,2 | - | - |