Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**от 2 декабря 2014 г. N 148-нп**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CEC89304E1079B7D512639747VCE) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CED8D304C1079B7D512639747VCE) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", Приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81FE68F32421079B7D512639747VCE) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года [N 760-э](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81EEF8C374A1079B7D512639747VCE) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", от 11 октября 2014 года [N 227-э/3](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CEF85364A1079B7D512639747VCE) "Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год", [постановлением](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18C5280073852FCF10B180344A1E26E9821434C82C128C524FVCE) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 2 декабря 2014 года N 74 приказываю:

1. Установить [тарифы](#Par33) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в [пунктах 1](#Par43) - [8](#Par156) приложения 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Тарифы, установленные в [пункте 9](#Par220) приложения 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.

4. Установить на 2015 - 2017 годы долгосрочные [параметры](#Par255) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ опубликовать в газете "Новости Югры".

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 2 декабря 2014 года N 148-нп

Тарифы [действуют](#Par12) с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года, за исключением тарифов, указанных в [пункте 9](#Par220), [действующих](#Par13) по 31 декабря 2017 года.

**ТАРИФЫ**

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Открытое акционерное общество "Няганские энергетические ресурсы" | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1587,24 | 1719,01 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1872,94 | 2028,43 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 2092,21 | 2265,85 |
| 3. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского района | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1597,94 | 1730,45 |
| 3.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 3.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1885,57 | 2041,93 |
| 4. | Муниципальное унитарное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Федоровский Сургутского района | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1246,29 | 1349,73 |
| 4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1470,62 | 1592,68 |
| 5. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1674,72 | 1813,69 |
| 5.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 5.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1976,17 | 2140,15 |
| 6. | Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз" | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района и города Сургут | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1554,59 | 1683,61 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1364,74 | 1364,74 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиалов: | | | | |
| 8.1. | Управление по эксплуатации зданий и сооружений | | | | |
| 8.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут | | | |
| 8.1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1835,44 | 1987,64 |
| 8.2. | Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 8.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут | | | |
| 8.2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 594,77 | 644,11 |
| 8.3. | Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 8.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района | | | |
| 8.3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 836,54 | 905,88 |
| 8.3.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 8.3.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 987,12 | 1068,94 |
| 8.4. | Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 8.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым | | | |
| 8.4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 350,60 | 379,65 |
| 8.4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#Par243) | | | |
| 8.4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 413,71 | 447,99 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Горводоканал" | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 1148,20 | 1243,31 |
| 9.1.2. |  | 2016 | 1243,31 | 1275,16 |
| 9.1.3. |  | 2017 | 1275,16 | 1328,38 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CEC8C324B1079B7D51263977C14D912BC2BF2E2AADADA46V1E) Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 2 декабря 2014 года N 148-нп

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

**(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

**УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#Par311) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности [<1>](#Par315) [<\*\*>](#Par312) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#Par312) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#Par313) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Горводоканал" на территории города Когалым | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2015 | 4394,48 | - | 0,77 | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2016 | - | - | 1,16 | - | - | - |
| 1.3. |  | 2017 | - | 1 | 0,58 | - | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CED8D304C1079B7D51263977C14D912BC2BF2E2AAD8D446V4E) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=B0C837916F081F25FC18DB25161FD220C81CED8D304C1079B7D51263977C14D912BC2BF2E2AADCD446V5E) Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Горводоканал" на территории города Когалым:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,4 | 93,4 | 93,4 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 161,5 | 161,5 | 161,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28 | 28 | 28 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,0 | 2,0 | 2,0 |