ЕДИНЫЕ ФОРМЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ И ТЕПЛОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

За 1 квартал 2018 года

Форма 1. Общая информация о регулируемой организации [<1>](#P66)

|  |  |
| --- | --- |
| Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) | Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» |
| Фамилия, имя и отчество (при наличии) руководителя регулируемой организации | Павлов Дмитрий Васильевич |
| Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица | 1028601355430 13.05.1998г. Инспекция МНС РФ по г. Мегиону, Ханты-Мансийского автономного округа |
| Почтовый адрес регулируемой организации | 620680, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтепромышленная, 2 |
| Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации | 620680, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтепромышленная, 2 |
| Контактные телефоны | ( 34643)- 4-92-93; факс 4-73-43 |
| Официальный сайт регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (при наличии) | <https://tvkmegion.ru/> |
| Адрес электронной почты регулируемой организации (при наличии) | tvkmn@mail.ru |
| Режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб | C 8-00 до 17-00, диспетчерская служба –круглосуточно  |
| Вид регулируемой деятельности | теплоснабжение  |
| Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении) (километров) | 35,5 |
| Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (километров) | 112,4 |
| Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук) | нет |
| Количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук) | нет |
| Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук) | 4 |
| Количество центральных тепловых пунктов (штук) | 21 |

<1> Заполняется на основании правоустанавливающих документов регулируемой организации.

Форма 2. Информация о тарифах на тепловую энергию

(мощность) [<2>](#P85)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган регулирования), принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность) | Региональная служба по тарифам Ханты - Мансийского автономного округа  |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность) | 21 ноября 2017 года № 127-нп |
| Величина установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) | С 01.01.по 30.06.2017 –1268,56 руб/Гкал :С 01.07. по 31.12.2017 -1319,30 руб/Гкал |
| Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность) |  1.Официальный сайт Региональной службы по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа. 2. Официальный сайт МУП « Тепловодоканал» |

<2> Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 3. Информация о тарифах

на подключение (технологическое присоединение) к системе

теплоснабжения [<3>](#P164)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа регулирование, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | Региональная служба по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа  |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | Приказ РСТ ХМАО-Югры от 05 декабря 2017 г № 151-нп |
| Величина установленного тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | В размере 550 рублей , подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал /ч  |
| Срок действия установленного тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | С 01 января 2017 по 31 декабря 2017 года  |
| Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | 1.Официальный сайт Региональной службы по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа. 2. Официальный сайт МУП « Тепловодоканал» |

<3> Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 4. Информация о тарифах на горячую воду, поставляемую

теплоснабжающими организациями потребителям, другим

теплоснабжающим организациям с использованием открытых

систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) [<4>](#P185)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Региональная служба по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Приказ РСТ ХМАО-Югры от 14 декабря 2017 г № 185-нп |
| Величина установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) | С 01.01.по 30.06.2017 – 123,01 руб/м3 :С 01.07. по 31.12.2017 -127,91 руб/м3 |
| Срок действия установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) | С 01 января 2018 по 31 декабря 2018 года  |
| Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) | 1.Официальный сайт Региональной службы по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа. 2. Официальный сайт МУП « Тепловодоканал» |

<4> Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 5. Информация об основных

показателях финансово-хозяйственной деятельности

регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| 1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности | 188 927,08 |
| 2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая: | 201 376,19 |
| а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель; | - |
| б) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки; | 106548,63 |
| в) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии; | 32350,07 |
| г) расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе; | - |
| д) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе; | 380,00 |
| е) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала; | 28430,53 |
| ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала; | 13231,71 |
| з) расходы на амортизацию основных производственных средств; | 9170,57 |
| и) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности; | 190,98 |
| к) общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт; | 10 561 |
| л) общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт; | 1 261 |
| м) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов); | 0,4 |
| н) прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации; | - |
| 3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей) | -12 449,1 |
| 4) сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), их переоценки (тыс. рублей) | - |
| 5) валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей) | -15 106 |
| 6) годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год) [<\*>](#P257) | - |
| 7) установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч) | 453,6 |
| 8) тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч) | 453,6 |
| 9) объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал) | 276,067 |
| 10) объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал) | 0 |
| 11) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал) | 467,98 |
| 12) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом (Ккал/ч.мес.) | 0 |
| 13) фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал) | 74,946 |
| 14) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) | 107,94 |
| 15) среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек) | 50,23 |
| 16) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал) | 159,40 |
| 17) удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт·ч/Гкал) | 38,46 |
| 18) удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал) | 1,09 |

 При заполнении [пункта 5](#P229) указывается ссылка на официальном сайте регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на годовую бухгалтерскую отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему.

Форма 6. Информация об основных потребительских

характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых

организаций и их соответствии установленным требованиям

|  |  |
| --- | --- |
| Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр) | 0 |
| Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник) | 0 |
| Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации | - |
| Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении) | 0 |
| Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней) | 0 |
| Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) [<\*\*>](#P281) | - |
| Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" [<\*\*\*>](#P282) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734;2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230) | - |

Заполняется в отношении каждого потребителя, в отношении которого введен режим приостановления, ограничения, прекращения потребления тепловой энергии с указанием оснований.

Форма 7. Информация об инвестиционных программах

регулируемой организации и отчетах об их реализации

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование инвестиционной программы | Находится в стадии согласования регулирующим органом |
| Дата утверждения инвестиционной программы |
| Цели инвестиционной программы |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий) |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу |
| Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы |

Форма 8. Информация о наличии (отсутствии) технической

возможности подключения (технологического присоединения)

к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе

реализации заявок на подключение (технологическое

присоединение) к системе теплоснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала | - |
| Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала | - |
| Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала | - |
| Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала | - |

<8> При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

Форма 9. Информация об условиях,

на которых осуществляется поставка регулируемых товаров

и (или) оказание регулируемых услуг

|  |  |
| --- | --- |
| Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров (оказание услуг), содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг), а также сведения о договорах, заключенных в соответствии с частями 2.1 и 2.2 статьи 8 Федерального закона "О теплоснабжении" (Собрание законодательства Российской Федерации Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4159;2011, N 23, ст. 3263; N 50, ст. 7359; 2012, N 53, ст. 7616, 7643; 2013, N 19, ст. 2330; 2014, N 30, ст. 4218; N 42, ст. 5615; N 49 (часть VI), ст. 6913) | http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/zayavleniya/ |

<8> Указывается информация только об объемах тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпускаемых по ценам, определенным соглашением сторон; информация о цене такого договора не раскрывается.

Форма 9. Информация о порядке выполнения

технологических, технических и других мероприятий,

связанных с подключением к подключением (технологическим

присоединением) к системе теплоснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | <http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/zayavleniya/><http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/fizlica.php> |
| Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | <http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/zayavleniya/><http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/fizlica.php> |
| Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении | <http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/zayavleniya/><http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/fizlica.php> |
| Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения | <http://tvkmegion.ru/about/kontakti.php> |

Форма 10. Информация о способах приобретения,

стоимости и объемах товаров, необходимых для производства

регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг

регулируемой организацией

|  |  |
| --- | --- |
| Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации | http://tvkmegion.ru/zakupki/ |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | http://tvkmegion.ru/zakupki/ |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | http://tvkmegion.ru/zakupki/ |

Форма 11. Информация о предложении регулируемой организации

об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

на очередной расчетный период регулирования

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов  |
| Расчетная величина тарифов | 1535,83 руб/ Гкал |
| Срок действия тарифов | С 01.01.по 30.06.2018 – 1268,56 руб/Гкал :С 01.07. по 31.12.2018 -1535,83 руб/Гкал |
| Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | http://tvkmegion.ru/potrebitelyam/tarif/ |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам | 2018 год – предложено предприятием НВВ – 735 098,70 тыс/рублей  |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя) за квартал  | 478,633тыс/ Гкал  |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | - |