**Формы предоставления информации, подлежащей раскрытию, организациями, осуществляющими теплоснабжение за 2022г.**

**Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Фирменное наименование юридическоголица (согласно уставу регулируемойорганизации) | МУП "Теплоснабжающаякомпания городского округа Дегтярск" |
| Фамилия, имя и отчество руководителярегулируемой организации | Листвин Сергей Николаевич |
| Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о осударственной регистрации в качестве юридического лица | 1146684004060 от 17.09.2014 Межрайонная ИФНС России №30 по Свердловской области |
| Почтовый адрес регулируемой организации | 623270; Свердловская область, г. Дегтярск, ул. Калинина, д. 31 А |
| Адрес фактического местонахожденияорганов управления регулируемой организации | 623270; Свердловская область, г. Дегтярск, ул. Калинина, д. 31 А |
| Контактные телефоны | 8(34397)63110 |
| Официальный сайт регулируемойорганизации в сети "Интернет" | http://mup-tsk.ru |
| Адрес электронной почты регулируемойорганизации | [muptsk@mail.ru](https://e.mail.ru/compose?To=muptsk@mail.ru) |
| Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб | График работы:• Понедельник - 08:00-12:00, 13:00-18:00• Вторник - 08:00-12:00, 13:00-17:00• Среда - 08:00-12:00, 13:00-17:00• Четверг - 08:00-12:00, 13:00-17:00• Пятница - 08:00-12:00, 13:00-16:00• Суббота - выходной• Воскресенье - выходной |
| Вид регулируемой деятельности | Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными, распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), деятельность по обеспечению работоспособности котельных, деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей производство земляных работ |
| Протяженность тепловых сетей (в однотрубном исчислении (километров) | 24,24 |
| Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности ( единиц) | 1. Газовая котельная ул. Калинина,31А БМК-31,5Мвт, мощность 27,09Гкал/ч;
2. Газовая котельная ул.Культуры,2Б АБМК-12 Мвт, мощность 10,5 Гкал/ч;
3. Газовая котельная ул. Озерная,2 ТЦ-2, мощность 1,72 Гкал/ч;
4. Газовая Котельная ул.Победы,88А ТЦ-4, мощность 3,44 Гкал/ч;
5. Угольная котельная

 ул. Советская,33 Школы №23, мощность 1,23 Гкал/ч. |
| Количество центральных тепловых пунктов (единиц) | 4 |

**Форма 1.2. Информация о тарифах на тепловую энергию (теплоснабжение)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию (теплоснабжение) | Региональная энергетическаякомиссия Свердловской области |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию (теплоснабжение) | 09.12.2021г. № 135-ПК |
| Величина установленного тарифа на тепловую энергию (теплоснабжение) – руб./Гкал (без НДС) |  1715,63(НДС не предусмотрен) | 1829,31(НДС не предусмотрен) |
| Срок действия установленного тарифа натепловую энергию (теплоснабжение) | С 01.01.2022;  по 30.06.2022 | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию (теплоснабжение) | Официальный интернет-порталправовой информации Свердловской области (http://publication.pravo.gov.ru)опубликование № 6601202112150004 от 15.12.2021 |

**Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку тепловой энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии |
| Величина установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии |
| Срок действия установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку тепловой энергии |

**Форма 1.4. Информация о тарифах на подключение к централизованной**

**системе теплоснабжения**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения | Не установлен |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждениитарифа на подключение к централизованной системетеплоснабжения |
| Величина установленного тарифа на подключение кцентрализованной системе теплоснабжения |
| Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения |
| Источник официального опубликования решения обутверждении тарифа на подключение к централизованнойсистеме теплоснабжения. Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) |

**Форма 1.5. Информация об основных показателях финансово-**

**хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| 1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) сразбивкой по видам деятельности | Раскрывается не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного [законодательством](http://ivo.garant.ru/document?id=10800200&sub=2305) Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.  |
| 2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая: |
| а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность),используемую для теплоснабжения |
| б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для теплоснабжения, тыс. руб.-газ природный по нерегулируемой ценесредневзвешенная стоимость за единицу объема, тыс.руб.объем, тыс. куб.-уголь каменныйсредневзвешенная стоимость за единицу объема, тыс.руб.объем, тонн. |
| в) расходы на покупаемую холодную воду, используемую для теплоснабжения |
| г) расходы на холодную воду, получаемую с применениемсобственных источников водозабора (скважин) и используемую для теплоснабжения |
| д) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе- средневзвешенная стоимости 1 кВт·ч ,- объем приобретения электрической энергии, тыс.кВт.ч |
| ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персоналае) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала |
| з) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе |
| и) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий ремонт расходы на капитальный ремонт |
| к) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт |
| л) расходы на капитальный и текущий ремонт основныхпроизводственных 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) |
| м) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса  |
| н) прочие расходы, которые отнесены на регулируемые виды деятельности, в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения |
| 3) чистая прибыль, полученная от регулируемого видадеятельности, в том числес указанием размера ее расходования нафинансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)  |
| 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 от продажи товаров и услуг порегулируемому виду деятельности (тыс. рублей) |
| 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) |
| 7) объем покупаемой холодной воды, используемой длятеплоснабжения (тыс. куб. метров) |
| 8) объем холодной воды, получаемой с применениемсобственных источников водозабора (скважин) и используемой для теплоснабжения (тыс. куб. метров) |
| 9) объем Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения , Гкал/ч |
| 9) тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения , Гкал/ч |
| 10) объем покупаемой тепловой энергии (мощности),используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч)) |
| 11) объем тепловой энергии, производимой с применениемсобственных источников и используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал) |
| 12) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, (тыс.Гкал) |
| 13) Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс.Гкал/год) |
| 14) Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии, (тыс.Гкал/год) |
| 15) потери в сетях (процентов) |
| 16) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) |
| 17) среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек) |
| 18) плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии, кг.усл.топл./Гкал |
| 19) фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии, кг.усл.топл./Гкал |
| 20) удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии (тыс.**кВт·ч**/Гкал) |
| 21) удельный расход холодной воды на производство тепловой энергии (куб. метров/Гкал) |

**Форма 1.6. Информация об основных потребительских характеристиках**

**регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям**

|  |  |
| --- | --- |
| Количество аварий на тепловых сетях теплоснабжения (ед. на километр) |  |
| Количество аварий на источниках теплоснабжения (ед. на источник) |  |
| Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации | не утверждены |
| Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении) |  |
| Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней) |  |

**Форма 1.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой**

**организации и отчетах об их реализации**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование инвестиционной программы | отсутствует |
| Дата утверждения инвестиционной программы | - |
| Цели инвестиционной программы | - |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | - |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную | - |
| Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы | - |
| Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы | - |
| Показатели эффективности реализации инвестиционной программы | - |
| Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год | - |
| Внесение изменений в инвестиционную программу | - |

**Информация реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

**( по регулируемым видам деятельности- теплоснабжение в закрытых системах МУП «ТСК»ГО Дегтярск на 2021-2023гг.)**

|  |
| --- |
| Информация о потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  |
| Мероприятие | Потребность на 2022 год, тыс.руб. | Источник финансирования |
| Замена прожекторов на котельных и на территории котельных на светодиодные | 0,72 | Собственные средства |
| Прокладка трубопроводов "труба в трубе" с пенополиуретановой изоляцией | 7231,238 | Амортизация, тариф, собственные средства |
| Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы |
|  | Ожидаемый эффект | Выполнение |
| Экономия электрической энергии | Тыс. кВтч | 0,59 |  |
| Экономия тепловой энергии | Гкал | 226,206 |  |

**Форма 1.8. Информация**

**о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к**

**централизованной системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе**

**реализации заявок о подключении к централизованной системе**

**теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **1 квартал** | **2 квартал** | **3 квартал** | **4 квартал** |
| Количество поданных заявок о подключении кцентрализованной системе теплоснабжения в течение квартала | 0 | 0 | 0 |  |
| Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала | 0 | 0 | 0 |  |
| Количество заявок о подключении к централи-зованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | 0 | 0 | 0 |  |
| Резерв мощности централизованной системытеплоснабжения в течение  | 11,52 | 11,58 | 11,77 |  |

**Форма 1.9. Информация об условиях, на которых осуществляется**

**поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг**

|  |  |
| --- | --- |
| Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе теплоснабжения | <http://mup-tsk.ru/documents> |

**Форма 1.10. Информация о порядке выполнения технологических,**

**технических и других мероприятий, связанных с подключением к**

**централизованной системе теплоснабжения**

|  |  |
| --- | --- |
| Форма заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://mup-tsk.ru/documents |
| Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://mup-tsk.ru/documents |
| Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении | http://mup-tsk.ru/documents |
| Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения | http://mup-tsk.ru/documents |

**Форма 1.11. 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 | Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | [www.mup-tsk.ru/documents](http://www.mup-tsk.ru/documents); www.zakupki.gov.ru |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | www.zakupki.gov.ru  |

**Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организации об**

**установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период**

**регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| Расчетная величина тарифов, руб/Гкал | 1829,31 | 2013,46 |
| Период действия тарифов | С 01.01.2023 по 30.06.2023 | С 01.07.2023по 31.12.2023 |
| Сведения о долгосрочных параметрахрегулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | Постановление РЭК Свердловской областиот 11.12.2017г. №149-ПК http://rek.midural.ru/ |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб. | 170998,910 |
| Годовой объем (полезный отпуск), тыс.Гкал | 89,91 |
| Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с Основами ценообразования в сферетеплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru, 15.05.2013), тыс. руб. | 4350,000 |
| Размер экономически обоснованныхрасходов, не учтенных при регулировании тарифовв предыдущий период регулирования (при ихналичии), определенном в соответствии с основамиценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлениемПравительства Российской Федерации от 22.10.2012N 1075 (Официальный интернет-портал правовойинформации http://www.pravo.gov.ru, 15.05.2013), тыс. руб. | 7978,855 |