**Форма 1. Общая информация о регулируемой организации ООО "Теплоэнергодар"**

|  |  |
| --- | --- |
| Фирменное наименование юридического лица | Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергодар" |
| Фамилия, имя и отчество директора регулируемой организации | Мережко Александр Владимирович |
| 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 | ОГРН 1082315007807, от 06.10.2008г. ИФНС г.Новороссийска |
| Почтовый адрес регулируемой организации | 353915 г.Новороссийск, ул.Л.Шмидта д.39, офис. 12 |
| Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации | 353915 г.Новороссийск, ул.Л.Шмидта д.39, офис. 12 |
| Контактные телефоны | 8(8617)76-56-42 |
| Официальный сайт регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" | [www.teploenergodar.ru](http://www.teploenergodar.ru) |
| Адрес электронной почты регулируемой организации | [teploenergodar@mail.ru](mailto:teploenergodar@mail.ru), [teploenergodar.glbuh@mail.ru](mailto:teploenergodar@mail.ru) |
| Режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб | Администрация с 8-00 до 17-00, перерыв с 12-00 до 13-00  Диспетчерская с 00-00 до 24-00. |
| Вид регулируемой деятельности | 35.1 Производство и передача электроэнергии |
| Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении) (километров) | 0 |
| Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (километров) | 0 |
| Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук) | 4 шт по 1200 кВт/час  4 шт по 640 кВт/час |
| Количество центральных тепловых пунктов (штук) | 2 |

**Форма 2. Информация о тарифах на тепловую энергию (мощность)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган регулирования), принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность) | Региональная энергетическая комиссия-департамент цен и тарифов Краснодарского края |
| Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность) | Приказ № 158/2017-т от 20.12.2017г. |
| Величина установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) | 2316,40 руб |
| Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) | с 0.01.2018 по 30.06.2018 |
| Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию (мощность) | 2357,54 руб. |
| Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность) | с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. |

**Форма 8. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2017г.**

|  |  |
| --- | --- |
| 1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности | 22651,00 |
| 2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая: | 22217,00 |
| а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель; | 0,00 |
| б) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки; | 9947,99 |
| в) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 КВт ч), и объем приобретения электрической энергии | 0,00 |
| г) расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе; | 0,00 |
| д) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе; | 0,00 |
| е) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала; | 4345,54 |
| ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала; | 2662,58 |
| з) расходы на амортизацию основных производственных средств; | 153,64 |
| и) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности; | 1599,48 |
| к) общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт; | 2915,13 |
| л) общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт; | 592,64 |
| н) прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации | 412,00 |
| 3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей) | 22,00 |
| 4) сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), их переоценки (тыс. рублей) | 0,00 |
| 5) валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виде деятельности (тыс. рублей) | 434,00 |
| 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) <\*> | [www.teploenergodar.ru](http://www.teploenergodar.ru) |
| 7) установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч) | 1,84 МВт |
| 8) тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч) | 0,30 МВт |
| 9) объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал) | 5,620 тыс.Гкал |
| 10) объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал) | 0,00 |
| 11) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенный по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг (тыс. Гкал) | 4,013 тыс.Гкал |
| 12) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным opганом (Ккал/ч.мес.) |  |
| 13) фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал) | 1,607 тыс.Гкал |
| 14) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек) | 10 |
| 15) среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек) | 4 |
| 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) | 411,59 |
| 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) |  |
| 18) удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал) | 0 |

<\*> При заполнении пункта 6 указывается ссылка на официальном сайте регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на годовую бухгалтерскую отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему

**Форма 9. 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) | нет |
| Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <\*\*> | 0 |
| Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами [70](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=290639#l322) и [76](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=290639#l330) 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" <\*\*\*> (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) | 0 |

<\*\*> - заполняется нарастающим итогом

<\*\*\*> - заполняется в отношении каждого потребителя, в отношении которого введен режим приостановления, ограничения, прекращения потребления тепловой энергии с указанием оснований

**Форма 11. 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 <8>**

<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.

|  |  |
| --- | --- |
| Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала | 0 |
| Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала | 0 |
| 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 | 0 |
| Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала | 5,52 МВт |

**Форма 12. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг <9>**

<9> Указывается информация только об объемах тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпускаемых по ценам, определенным соглашением сторон; информация о цене такого договора не раскрывается.

|  |  |
| --- | --- |
| 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](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=298477#l148) и [2.2](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=298477#l821) статьи 8 Федерального закона "О теплоснабжении" (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) | 0 |