Российская Федерация



# **Администрация города Дивногорска**

Красноярского края

# **П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  |  |

27.06.2023 г. Дивногорск № 87п

О внесении изменений в постановление администрации города Дивногорска от 07.02.2014 № 07п «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы» (в ред. пост. от 15.04.2016 № 40п, от 27.04.2018 № 71п, от 30.06.2022 № 119п)

На основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019), решением Дивногорского городского Совета депутатов от 26.01.2006 № 12-71-ГС «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в муниципальном образовании г. Дивногорск», протоколом публичных слушаний по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2024 год, в целях актуализации Схемы теплоснабжения,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить предложения по актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2024 год, представленные на публичных слушаниях 19.05.2023.

2. Внести изменения в постановление администрации города Дивногорска от 07.02.2014 № 07п «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы» согласно приложению, к настоящему постановлению.

3. Постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации и размещению на официальном сайте администрации города Дивногорска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Постановление вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы города Середу А.И.

Глава города С.И. Егоров

Приложение к постановлению администрации города Дивногорска от 27.06.2023 № 87п

Изменения в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы

1. В Книгу 1 внести следующие изменения:

1.1. абзац 4 пункта 1.1.1 читать в редакции:

«По состоянию на 1 сентября 2023 г. общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении 52,999 километра; около 30,0% сетей имеют высокий износ и отработали нормативный срок эксплуатации. Ежегодно коммунальным предприятием Муниципального образования ремонтируется порядка 1,0 километра теплотрасс, что составляет 1,8% от общей протяженности, но это практически соответствует текущему износу сетей, что не меняет общей ситуации.».

1.2. абзац 4 пункта 1.2.2.1 читать в редакции:

«В котельной установлено 7 водогрейных котлов производства завода СТЭМИ, г. Иркутск, марки КЭВ-10000/10, тепловая мощность каждого 10 МВт (8,6 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%. Строительство двух ЛЭП (кабельных линий) 10 кВ для электроснабжения электрокотельной для нужд МУПЭС (договор технологического присоединения № 15/19-ТП-М2 от 04.09.2019.».

1.3. абзац 6 пункта 1.2.2.1 читать в редакции:

«Подготовка воды с использованием деаэратора ДСВ-75/25 с последующим накоплением в двух баках-аккумуляторах 700 м³ каждый, далее двумя подпиточными насосами (один резервный) FHE 65-160/150 об/мин подается к всасывающему патрубку сетевого насоса. Сетевая насосная группа состоит из двух сетевых насосов Д500-65 - 2 шт., LS250-500 S2ML 125004 «Vogel Pumpen» - 2 шт. Два рабочих, два резервных. Пуск электродвигателей насосов осуществляется «автоматами» плавного пуска. Трубопроводы котельной изолированы скорлупами ППУ с покрытием из стеклоткани.».

1.4. абзац 4 пункта 1.2.2.2 читать в редакции:

«В котельной установлено 6 водогрейных котлов производства СУ СТР АО «КЭПС», марки КЭВ 6-16-4, тепловая мощность трех 2 МВт (1,7 Гкал/час), двух 4 МВт (3,44 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.».

1.5. абзац 6 пункта 1.2.2.2 читать в редакции:

«Подготовка воды в котельной не производится, накопление не предусматривается. Сетевая насосная группа состоит из трех сетевых насосов ТЫСЫ100-200/450 - 2 шт., Д315/71а - 1 шт., один рабочий, два резервных. Трубопроводы котельной изолированы скорлупами ППУ с покрытием из стеклоткани.».

1.6. абзац 4 пункта 1.2.2.3 читать в редакции:

«В котельной установлено 6 водогрейных котлов производства СУ СТР АО «КЭПС» марки КЭВ6-16/4, тепловая мощность каждого 2 МВт (1,7 Гкал/час) и один марки КЭВ-2500/6 тепловой мощности 2,5 МВт (2,15 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.».

1.7. абзац 4 пункта 1.2.2.4 читать в редакции:

«В котельной установлено 4 водогрейных котла производства СУ СТР АО «КЭПС», марки КЭВ6-16/4, тепловая мощность трех 2 МВт (1,7 Гкал/час) одного 4 МВт (3,44 Гкал/час) и один марки КЭВ-2500/6 тепловой мощности 2,5 МВт (2,15 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.».

1.8. абзац 4 пункта 1.2.2.5 читать в редакции:

«В котельной установлено 6 водогрейных котлов производства СУ СТР АО «КЭПС», марки КЭВ6-16/4, тепловая мощность каждого 2 МВт (1,7 Гкал/час) и один марки КЭВ-2500/6 тепловой мощности 2,5 МВт (2,15 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.»

1.9. абзац 4 пункта 1.2.2.6 читать в редакции:

«В котельной установлено 4 водогрейных котла производства СУ СТР АО «КЭПС», марки КЭВ6-16/4, тепловая мощность двух 2 МВт (1,7 Гкал/час), двух 4 МВт (3,44 Гкал/час), одного 4 МВт (3,44 Гкал/час) и один марки КЭВ-2500/6 тепловой мощности 2,5МВт (2,15 Гкал/час), паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.».

1.10. абзац 6 пункта 1.2.2.6 читать в редакции:

«Подготовка воды в котельной не производится, накопление не предусматривается. Сетевая насосная группа состоит из четырех сетевых насоса NSCS-100-250/750 (300 м3; 75 кВт)- 2 шт. оснащены частотным регулированием, Д500-63 – 1 шт., Д315-70 – 1 шт., два рабочих, два резервных. Трубопроводы котельной изолированы скорлупами ППУ с покрытием из стеклоткани.».

1.11. абзац 4 пункта 1.2.2.7 читать в редакции:

«В котельной установлено 7 водогрейных котлов: пять марки КЭВ8000/10 тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/час) производства КМЗУ г. Красноярск и КГРЭС-2 г. Красноярск-45, два марки КЭВ10000/10 тепловой мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/час) производства ЗСТЭМИ г. Братск и один КЭВ-3500/10 тепловой мощностью 3,5 МВт (3,01 Гкал/час), производства ЗСТЭМИ г. Братск. Паспортный КПД котлоагрегатов составляет 98%.».

1.12. абзац 6 пункта 1.2.2.7 читать в редакции:

«Подготовка воды в котельной производится с использованием деаэратора ДСА 75/25, накопление осуществляется в четырёх резервуарах объемом 700м3 каждый, в резервуары вода поступает при помощи одного регулирующего насоса марки Д200-95. Из резервуаров вода самотеком подается на всас подпиточных насосов, в котельной установлены три подпиточных насоса (один резервный) марки NSCS 65-200/220, далее вода подается к всасывающему патрубку сетевых насосов. Сетевая насосная группа состоит из пяти сетевых насоса NSCS 100-250/900, три рабочих, два резервных. Трубопроводы котельной изолированы скорлупами ППУ с покрытием из стеклоткани.».

1.13. абзац 4 пункта 1.2.2.8 читать в редакции:

«В котельной установлено 10 котлоагрегатов в легкой натрубной обмуровке (газоплотные экраны, изолированные минеральной плитой и покрытые тонколистовой рифленой сталью), производства Ижевского котельного завода марки КВр-1,16к оснащенных топочным устройством типа охлаждаемая уголковая решетка, с ручной подачей топлива и ручным шлакозолоудалением, тепловая мощность каждого 1,16МВт (1,0 Гкал/час), расчетный КПД котлоагрегатов составляет 85%.»

1.14. абзац 4 пункта 1.2.2.9 читать в редакции:

«В котельной установлено 3 котлоагрегата: два КВр -0,4 кд в легкой натрубной обмуровке (газоплотные экраны изолированные минеральной плитой и покрытые тонколистовой рифленой сталью), производства Ижевского котельного завода, один котлоагрегат в легкой натрубной обмуровке (газоплотные экраны изолированные минеральной плитой и покрытые тонколистовой рифленой сталью) производства Ижевского котельного завода, марки КВр-0,63. Котлоагрегаты оснащены топочным устройством типа охлаждаемая уголковая решетка, фактический КПД котлоагрегата составляет 80%; с ручной подачей топлива и ручным шлакозолоудалением.».

1.15. Таблицу 1.2.1 части 2 изложить в соответствии с приложением № 1 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

1.16. Таблицу 1.6.1 части 6 изложить в соответствии с приложением № 2 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

1.17. Таблицы 1.11.1.1 – 1.11.1.3 части 11 изложить в соответствии с приложением № 3 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

1.18. Таблицы 1.11.2, 1.11.3 части 11 изложить в соответствии с приложением № 4 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

2. В книгу 7 внести следующие изменения:

2.1. Таблицу № 1 изложить в соответствии с приложением № 5 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

2.2. Таблицу № 2 раздела № 3 изложить в соответствии с приложением № 6 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

3. В книгу 8 внести следующие изменения:

3.1. Таблицу № 1 изложить в соответствии с приложением № 7 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

4. В Книгу 11 внести следующие изменения:

4.1. Таблицу № 1 изложить в соответствии с приложением № 8 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

4.2. Таблицу № 2 изложить в соответствии с приложением № 9 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Приложение № 1 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица 1.2.1

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Основное оборудование источника тепловой энергии | | | | | Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии Гкал/час | | Технические ограничения на использования установленной тепловой мощности | |  | | Фактический КПД % | | Располагаемая мощность основного оборудования источника тепловой энергии (по режимным картам) Гкал/час | | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час | Тепловая мощность источника тепловой энергии «нетто» Гкал/час | Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям | | | | Суммарная тепловая нагрузка потребителей Гкал/час | | Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии Гкал/час | |
| Тип, (марка) | Производительность Гкал/час | Кол-во, шт. | Тепловая мощность основного оборудования Гкал/час. | |  | | Через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/час | | За счет потерь теплоносителя Гкал/час | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | |  | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | | 14 | | 15 | |
| Электрокотельная «Центральная» | КЭВ 8000/10  КЭВ 10000/10  КЭВ 3500/10 | 6,88  8,6  3,01 | 5  2  1 | 54,61 | 54,61 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,404 | | 54,206 | | 1,410 | | 0,199 | | 22,4458 | | 30,1512 | |
| Электрокотельная № 11 | КЭВ 6-164  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 3  2  1 | 14,19 | 14,19 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,102 | | 14,088 | | 0,303 | | 0,017 | | 5,3492 | | 8,4188 | |
| Электрокотельная № 12 | КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  2,15 | 5  1 | 10,75 | 10,75 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 10,653 | | 0,357 | | 0,008 | | 8,8444 | | 1,4436 | |
| Электрокотельная № 13 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 2  1  1 | 9,03 | 9,03 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 8,933 | | 0,526 | | 0,033 | | 6,7672 | | 1,6068 | |
| Электрокотельная № 14 | КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  2,15 | 5  1 | 10,75 | 10,75 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 10,653 | | 0,187 | | 0,029 | | 7,8730 | | 2,564 | |
| Электрокотельная № 15 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 1  2  1 | 10,75 | 10,75 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,081 | | 10,669 | | 0,344 | | 0,006 | | 3,7788 | | 6,5402 | |
| Электрокотельная МУПЭС | КЭВ 10000/10 | 8,6 | 7 | 60,2 | 60,2 | | Ограничений нет | |  | | 98 | | н.д. | | 0,376 | | 59,824 | | 1,337 | | 0,191 | | 30,8276 | | 27,4684 | |
| Угольная котельная с. Овсянка | КВр-1,16к | 1,0 | 10 | 10 | 8 | | Ограничений нет | |  | | 80 | | н.д. | | 0,094 | | 7,906 | | 0,254 | | 0,029 | | 3,4886 | | 4,1344 | |
| Угольная котельная пос. Усть-Мана | Квр-0,63к  Квр-0,4кд | 0,54  0,4 | 1  2 | 1,23 | 0,984 | | Ограничений нет | |  | | 80 | | н.д. | | 0,014 | | 0,97 | | 0,059 | | 0,000 | | 0,4913 | | 0,4197 | |
| Итого: | - | - | - | 181,51 | 179,264 | | - | |  | | - | | - | | 1,362 | | 177,902 | | 4,777 | | 0,512 | | 89,8659 | | 82,7471 | |

Приложение № 2 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки, описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Основное оборудование источника тепловой энергии | | | | Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии Гкал/час | Технические ограничения на использования установленной тепловой мощности | Фактический КПД % | Располагаемая мощность основного оборудования источника тепловой энергии (по режимным картам) Гкал/час | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час | Тепловая мощность источника тепловой энергии «нетто» Гкал/час | Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям | | Суммарная тепловая нагрузка потребителей Гкал/час | Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии Гкал/час |
| Тип, (марка) | Производительность Гкал/час | Кол-во, шт. | Тепловая мощность основного оборудования Гкал/час. | Через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/час | За счет потерь теплоносителя Гкал/час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Электрокотельная «Центральная» | КЭВ 8000/10  КЭВ 10000/10  КЭВ 3500/10 | 6,88  8,6  3,01 | 5  2  1 | 54,61 | 54,61 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,404 | 54,206 | 1,410 | 0,199 | 22,4458 | 30,1512 |
| Электрокотельная № 11 | КЭВ 6-164  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 3  2  1 | 14,19 | 14,19 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,102 | 14,088 | 0,303 | 0,017 | 5,3492 | 8,4188 |
| Электрокотельная № 12 | КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  2,15 | 5  1 | 10,75 | 10,75 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 10,653 | 0,357 | 0,008 | 8,8444 | 1,4436 |
| Электрокотельная № 13 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 2  1  1 | 9,03 | 9,03 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 8,933 | 0,526 | 0,033 | 6,7672 | 1,6068 |
| Электрокотельная № 14 | КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  2,15 | 5  1 | 10,75 | 10,75 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 10,653 | 0,187 | 0,029 | 7,8730 | 2,564 |
| Электрокотельная № 15 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4  КЭВ-2500/6 | 1,72  3,44  2,15 | 1  2  1 | 10,75 | 10,75 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,081 | 10,669 | 0,344 | 0,006 | 3,7788 | 6,5402 |
| Электрокотельная МУПЭС | КЭВ 10000/10 | 8,6 | 7 | 60,2 | 60,2 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,376 | 59,824 | 1,337 | 0,191 | 30,8276 | 27,4684 |
| Угольная котельная с. Овсянка | КВр-1,16к | 1,0 | 10 | 10 | 8 | Ограничений нет | 80 | н.д. | 0,094 | 7,906 | 0,254 | 0,029 | 3,4886 | 4,1344 |
| Угольная котельная пос. Усть-Мана | Квр-0,63к  Квр-0,4кд | 0,54  0,4 | 1  2 | 1,23 | 0,984 | Ограничений нет | 80 | н.д. | 0,014 | 0,97 | 0,059 | 0,000 | 0,4913 | 0,4197 |
| Итого: | - | - | - | 181,51 | 179,264 | - | - | - | 1,362 | 177,902 | 4,777 | 0,512 | 89,8659 | 82,7471 |

Приложение № 3 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица 1.11.1.1.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 1

«Электрокотельные за исключением электрокотельной в п. Манский»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2023 по 31.12.2023\* | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МУПЭС | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 4338,24 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 5205,89 | - | - | - | - | - |

\* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023. Тарифы установлены без календарной разбивки.

Примечание. Тепловая энергия вырабатывается на электрокотельной.

Таблица 1.11.1.2.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 2

«Потребители, за исключением потребителей, указанных в СЦТ № 1»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2023 по 31.12.2023\* | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МУПЭС | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 1894,11 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 2272,93 | - | - | - | - | - |

\* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023. Тарифы установлены без календарной разбивки.

Таблица 1.11.1.3.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 2

«Потребители, за исключением потребителей, указанных в СЦТ № 1»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2023 по 31.12.2023\* | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | МУПЭС | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 5895,86 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2023\* | 7075,03 | - | - | - | - | - |

\* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023. Тарифы установлены без календарной разбивки.

Примечание. Топливная составляющая определена в размере 473,12 руб./Гкал.

Приложение № 4 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы

Таблица 1.11.2.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального унитарного предприятия электрических сетей

(г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | МУПЭС | с 01.01.2023 по 31.12.2023\* | | |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | |
| 1.1. | Одноставочный руб./куб.м | 73,68 | - |

\* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023. Тарифы установлены без календарной разбивки.

Таблица 1.11.3.

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)

с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный,  руб./Гкал |
|
| с 01.01.2022 по 31.12.2023\* | | |
| Прочие потребители | | |
|  | 73,80 | 1894,11 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
|  | 888,42 | 2272,93 |

\* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023. Тарифы установлены без календарной разбивки.

Примечание. Тариф на теплоноситель установлен приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2022 № 290-п.

Приложение № 5 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица № 1 «Предложения по реконструкции источников тепловой энергии»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Год**  **реконструкции/**  **модернизации** | **Цель мероприятия** |
| Электрокотельная «Центральная» нижней застройки города | | |
| Реконструкция Электрокотельной «Центральная» | 2018-2021 | Снижение уровня износа существующего оборудования |
| Строительство линии электропитания 10кВ (110кВ) | 2024-2026 | Повышение надежности электроснабжения, перевод Электрокотельной «Центральная» с уровнем напряжения СН-2 на ВН |
| Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Повышающей насосной станции (ПНС) | 2024-2026 | Повышение надежности теплоснабжения, изменения режимов работы тепловых сетей |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 | 2024-2028 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №11 | | |
| Модернизация насосного оборудования | 2015 | Оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация теплотехнического оборудования | 2024-2026г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №12 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Модернизация насосного оборудования | 2023 | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Электрокотельная №13 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Модернизация теплотехнического оборудования | 2024-2026г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №14 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Модернизация насосного оборудования | 2023 | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация теплотехнического оборудования | 2024-2026г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №15 | | |
| Реконструкция котельной | 2018 | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Установка теплообменного оборудования | 2024 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная МУПЭС верхней застройки | | |
| Модернизация водоподготовительного оборудования источников тепловой энергии Электрокотельной г. Дивногорск, ул. Заводская 1з/1 (установка баков аккумуляторов горячей воды – 2 ед. 1500 м3) | 2024-2028 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования | 2024-2026 | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Строительство двух ЛЭП (кабельных линий) 10 кВ для электроснабжения электрокотельной для нужд МУПЭС | 2022-2023 | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности, увеличение производственных мощностей |
| Угольная Котельная МУПЭС в с. Овсянка | | |
| Реконструкция котельной | 2028 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |

Приложение № 6 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица №2. Предложение по техническому перевооружению источников тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Год**  **перевооружения/**  **модернизации** | **Цель мероприятия** |
| **Электрокотельная «Центральная» нижней застройки города** | | |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла наружного воздуха | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Установка теплового оборудования для замещения мощностей электродных котлов мощностями теплового насоса для подготовки сетевой воды (60-95℃) с использованием низкопотенциального тепла воды реки Енисей (тепловые насосы) | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная №11** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная №12** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная №13** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная №14** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная №15** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Электрокотельная МУПЭС верхней застройки города** | | |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла наружного воздуха | 2024-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| **Угольная Котельная МУПЭС в с. Овсянка** | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2025-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |

Приложение № 7 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица № 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование тепловой сети** | **Характеристика тепловой сети** | **Год строительства (реконструкции) тепловой сети** |
| Реконструкция т/с №01 от электрокотельной г. Дивногорск, ул. Заводская 1з/1 до ТК4 в районе МКД №8 по ул. Заводская | - замена тепловой сети от электрокотельной ул. Заводская 1з/1 до ТК1 диаметром 500мм длинной 27м с увеличением диаметра на 600мм в 2-х трубном исполнении, подземная прокладка.  - замена тепловой сети от ТК1 до ТК2 диаметр 400мм длинной 374м с увеличением диаметра на 600мм в 2-х трубном исполнении, надземной прокладки;  - замена тепловой сети от ТК2 до ТК4 диаметр 400мм длинной 346м с увеличением диаметра на 600мм в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки | 2022-2023 |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до электрокотельной № 13 | Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до наружных стен электрокотельной № 13 протяженностью 10 м диаметром 300 мм в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки | 2024-2025 |
| Строительство тепловой сети от ТК -1 электрокотельной № 13 до ТК20 | Строительство тепловой сети от ТК-1 электрокотельной № 13 до ТК20 протяженностью 28 м диаметром 200 мм в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки | 2024-2025 |
| Реконструкция т/с от ТК-11 до ТК42 в районе соединения ПНС и электрокотельной № 14 | Замена тепловой сети диаметром 250 мм длиной 177 м на 250 мм в 2-х трубном исполнении, подземная прокладка | 2024-2025 |
| Реконструкция т/с от ТК-15 до ТК12 электрокотельной № 11 (соединение ЭК12 с ЭК11) | Замена тепловой сети диаметром 159 мм длиной 108 м с увеличением диаметра на 250 мм в 2-х трубном исполнении, подземная прокладка | 2024-2025 |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до ЭК11 | Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до наружных стен ЭК11 протяженностью 10 м диаметром 300 мм в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки | 2024-2025 |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до ЭК14 | Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до наружных стен ЭК14 протяженностью 10 м диаметром 300 мм в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки | 2024-2025 |

Приложение № 8 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица № 1. «Мероприятия и затраты на реконструкцию котельных (основного и вспомогательного оборудования)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Ориентировочные затраты инвестиций, тыс. руб./эффект | | | | | | | |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018-2023 | 2024-2028 | Эффект |
| 1. Угольная котельная МУПЭС в с. Овсянка | | | | | | | | |
| Монтаж химводоподготовки | 0,75 |  |  |  |  |  |  | Увеличение срока службы тепловых сетей и котлоагрегатов на 30-40% |
| Реконструкция котельной |  |  |  |  |  |  | 99 500,0 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 40 750,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| 2. Угольная котельная МУПЭС в п. Усть-Мана | | | | | | | | |
| Монтаж узла учета тепловой энергии | 0,4 |  |  |  |  |  |  | Фактические значения:  - отпуска тепловой энергии из котельной,  - утечек в тепловых сетях |
| Монтаж химводоподготовки | 0,7 |  |  |  |  |  |  | Увеличение срока службы тепловых сетей и котлоагрегатам на 30-40% |
| Реконструкция котельной с заменой котлов |  |  | 3,2 |  |  |  |  | с целью обеспечения надежности теплоснабжения |
| Электрокотельная «Центральная» | | | | | | | | |
| Реконструкция Электрокотельной «Центральная» (2018-2021) |  |  |  |  |  | 27 458,59 |  | Снижение уровня износа существующего оборудования |
| Строительство линии электропитания 10кВ (110кВ) с реконструкцией системы электропитания Повышающей насосной станции (ПНС) |  |  |  |  |  |  | 143 800,0 | Повышение надежности электроснабжения, перевод Электрокотельной «Центральная» с уровнем напряжения СН-2 на ВН |
| Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Повышающей насосной станции (ПНС) |  |  |  |  |  |  | 15 300,0 | Повышение надежности теплоснабжения, изменения режимов работы тепловых сетей |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 |  |  |  |  |  |  | 45 000,0 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха |  |  |  |  |  |  | 87 500,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Установка теплового оборудования для замещения мощностей электродных котлов мощностями теплового насоса для подготовки сетевой воды (60-95℃) с использованием низкопотенциального тепла воды реки Енисей (тепловые насосы) |  |  |  |  |  |  | 300000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №11 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  |  | 4500,00 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 22 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №12 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  | 4 032,345 |  | снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 21 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №13 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация теплотехнического оборудования |  |  |  |  |  |  | 5620,00 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 22 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №14 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация теплотехнического оборудования |  |  |  |  |  |  | 4500,00 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  | 4 032,345 |  | снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 20 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №15 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  | 1600,00 |  | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 20 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная МУПЭС верхней застройки | | | | | | | | |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 |  |  |  |  |  |  | 41 600,00 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  |  | 18 600,00 | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Строительство двух ЛЭП (кабельных линий) 10 кВ для электроснабжения электрокотельной для нужд МУПЭС |  |  |  |  |  | 31 004,35 |  | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности, увеличение производственных мощностей |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха |  |  |  |  |  | 87 500,00 |  | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |

Приложение № 9 к Изменениям в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы.

Таблица № 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Ориентировочные затраты инвестиций, тыс. руб./эффект | | | | | | | |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018-2023 | 2023-2028 | Эффект |
| Реконструкция т/с №01 от электрокотельной г. Дивногорск, ул. Заводская 1з/1 до ТК4 в районе МКД №8 по ул. Заводская |  |  |  |  |  |  | 185 251,0 | Снижение нормативных тепловых потерь, повышение надежности, эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до ЭК13 |  |  |  |  |  |  | 2867,0 | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от ТК-1 ЭК13 до ТК20 |  |  |  |  |  |  | 17000,00 | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Реконструкция т/с от ТК-15 до ТК12 ЭК11 (соединение ЭК12 с ЭК11) |  |  |  |  |  |  | 14280,00 | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до ЭК11 |  |  |  |  |  |  | 4200,0 | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от проектируемой ТК до ЭК1 |  |  |  |  |  |  | 2780,00 | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |