ПСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ДЕДОВИЧИ»
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ДЕДОВИЧИ»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15.04.2024 № 65

рп. Дедовичи

О внесении изменений в Схему теплоснабжения

муниципального образования «Дедовичи» на

период 2015 – 2030 г.г.

В соответствии с пунктом 5 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Администрация городского поселения «Дедовичи» ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Схему теплоснабжения муниципального образования «Дедовичи» до 2030 г., являющуюся приложением № 1 к постановлению Администрации городского поселения «Дедовичи» от 25.06.2015 № 121, следующие изменения:

* 1. В Книге 1 Схемы теплоснабжения (Приложение № 1 к постановлению):

1.1.1.Таблицу 1.2.2. раздела 1 изложить в новой редакции:

**«Таблица 1.2.2.** Тепловые нагрузки Абонентов, присоединённых к теплосетям филиала ОАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование потребителя** |  **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **Qот** | **Qв** | **Qгвс** | **Qт** |
| **Жилой посёлок** |
|  | **Население, в том числе:** |
| 1 | Жилые дома 34 | 8,9838 |  | 6,0594 | 15,0432 |
| 2 | Коттеджи | 0,5499 |  | 0,0916 | 0,6415 |
|  | **ИТОГО:** | **9,5337** |  | **6,1510** | **15,6847** |
|   | **Прочие потребители:** |
| 3 | Магазин ул. Октябрьская, 26 | 0,0193 |  | 0 | 0,0193 |
| 4 | Магазин ул. Энергетиков, 5 | 0,0355 |  | 0 | 0,0355 |
| 5 | Столовая ГБПОУ ПО «ДМТ» ул. Энергетиков, 3 | 0,050 |  | 0,033 | 0,083 |
| 6 | Магазин, ул. Октябрьская, 30/1 | 0,0102 |  |  | 0,0102 |
| 7 | Аптека, ул. Октябрьская, 30/1 | 0,0103 |  | 0 | 0,0103 |
| 8 | Магазин, ул. Октябрьская, 7а | 0,0123 |  | 0 | 0,0123 |
| 9 | Гаражи в районе мастерских ЦОР ГРЭС  | 0,0127 |  | 0 | 0,0127 |
| 10 | Магазин «Магнит», ул. Октябрьская, 21а | 0,0506 |  | 0 | 0,0506 |
| 11 | Торговые павильоны по ул. Октябрьская, 30/1 (4 шт.) | 0,0544 |  | 0 | 0,0544 |
| 12 | ИП Лукина А.А. Торговый павильон на рынке (Хозтовары) | 0,0132 |  | 0 | 0,0132 |
|   | **ИТОГО:** | **0,2685** |  | **0,033** | **0,3015** |
| 13 | **ПАО "Ростелеком"** |
|  | Узел связи  | 0,1027 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1027 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1027** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1027** |
| 14 | **МБОУ Дедовичская средняя общеобразовательная школа №2** |
|  | Школа  | 0,4617 | 0,0000 | 0,150 | 0,6117 |
|  | Автогараж ГБПОУ ПО «ДМТ» | 0,0317 | 0,0000 | 0,000 | 0,0317 |
|   | **ИТОГО:** | **0,4934** | **0,0000** | **0,150** | **0,6434** |
| 15 | **МБДОУ Детский сад № 2 "Аленушка"** |
|  | Дет.сад "Аленушка", ул. Октябрьская, 15  | 0,2859 | 0,0000 | 0,3200 | 0,6059 |
|   | **ИТОГО:** | **0,2859** | **0,0000** | **0,3200** | **0,6059** |
| 16 | **МБДОУ Детский сад № 3 "Ручеек"** |
|  | Дет.сад "Ручеек", ул. Октябрьская, 23 | 0,2859 | 0,0000 | 0,3200 | 0,6059 |
|   | **ИТОГО:** | **0,2859** | **0,0000** | **0,3200** | **0,6059** |
| 17 | **МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"** |
|  | Спорт. зал (гребная база) | 0,0631 | 0,0000 | 0,0097 | 0,0728 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0631** | **0,0000** | **0,0097** | **0,0728** |
| 18 | **ГБУЗ "Дедовичская ЦРБ"** |
|  | Главный корпус  | 0,6838 | 0,0000 | 0,2374 | 0,9212 |
|  | Хоз.корпус (прачечная) | 0,0819 | 0,0000 | 0,0301 | 0,1120 |
|  | ЦРБ: пищеблок  | 0,0355 | 0,0000 | 0,0562 | 0,0917 |
|  | ЦРБ: пат-анат. отделение | 0,0120 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0120 |
|  | гаражи ЦРБ | 0,0493 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0493 |
|   | **ИТОГО:** | **0,8625** | **0,0000** | **0,3237** | **1,1862** |
| 19 | **МБУК Дедовичский РЦД** |
|  | Дом культуры | 0,3342 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3342 |
|   | **ИТОГО:** | **0,3342** | **0,0000** | **0,0000** | **0,3342** |
| 20 | **Бежаницкое РАЙПО** |
|  | Магазин «Нива» ул. Энергетиков, 7 | 0,0132 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0132 |
|  | Магазин «Кооператор» ул. Октябрьская, 39 | 0,0235 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0235 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0367** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0367** |
| 21 | **ИП Ильина Ю.С.** |
|  | Магазин (продукты) | 0,0150 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0150 |
|  | Магазин (канцтовары) | 0,0028 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0028 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0178** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0178** |
| 22 | **Федорова Е.П.** |
|  | Магазин | 0,0071 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0071 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0071** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0071** |
| 23 | **Денисов И.М.** |  |  |  |  |
|  | Магазин | 0,0123 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0123 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0123** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0123** |
| 24 | **Голованов Н.А.** |
|  | Магазин | 0,0051 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0051 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0051** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0051** |
| 25 | **Дворецкая И.И.** |
|  | Магазин «Европа» | 0,0163 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0163 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0163** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0163** |
| 26 | **Владелец гаража Александров О.И.** |
|  | Гараж | 0,0049 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0049 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0049** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0049** |
| 27 | **МП "Комплекс"** |
|  | Баня | 0,0652 | 0,0000 | 0,0529 | 0,1181 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0652** | **0,0000** | **0,0529** | **0,1181** |
| 28 | **ООО "Пальмира"** |
|  | Магазин  | 0,0256 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0256 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0256** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0256** |
| 29 | **ИП Айлов М.Л.** |
|  | Магазин «Отрада» | 0,0032 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0032 |
|  | Магазин «Оазис» | 0,0087 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0087 |
|   | **ИТОГО:** | **0,0119** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0119** |
| 30 | **ООО "Технотрейдинг"** |
|  | Торговый комплекс | 0,1430 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1430 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1430** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1430** |
| 31 | **ООО «Амулет»** |
|  | Гостиница «Русь» | 0,1330 | 0,0000 | 0,2730 | 0,4060 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1330** | **0,0000** | **0,2730** | **0,4060** |
| 32 | **ИП Андреев Д.Ю.** |
|  | Торговый комплекс | 0,1883 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1883 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1883** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1883** |
| 33 | **Владелец гаража Берко А.Л.** |
|  | Гаражи № 187,188 | 0,0249 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0249 |
|  | **ИТОГО:** | **0,0249** | **0,0000** | **0,0000** | **0,0249** |
| ВСЕГО **абоненты жилого посёлка:** | 12,9220 | 0,0000 | 7,6333 | 20,5553 |
| **Промплощадка** |
|  | **Голосов А.** |
| 1 | Оранжерея | 0,1117 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1117 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1117** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1117** |
|  | **ООО «Магнолия»** |
| 1 | АБК тепличного хозяйства | 0,0200 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0200 |
| 2 | Теплица - терминал (2 шт) | 1,8000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,8000 |
|   | **ИТОГО:** | **1,8200** | **0,0000** | **0,0000** | **1,8200** |
| **ВСЕГО абоненты промплощадки** | **1,9317** | **0,0000** | **0,0000** | **1,9317** |
| **ВСЕГО Абоненты филиала ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | **14,8537** |  | **7,6333** | **22,4870** |

1.1.2. Таблицу 1.2.3 раздела 1 изложить в новой редакции:

«**Таблица 1.2.3.** Тепловые нагрузки на хозяйственные нужды филиала ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №**по схеме** | **Наименование потребителя** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **Q**от | **Q**в | **Q**гвс | **Q**т |
| **Промплощадка** |
|  | Тепловозовагонное депо на 1 стойло | 0,03166 | 0,0000 | 0,0000 | 0,03166 |
|  | Насосная хозфекальных и замазученных стоков | 0,0089 | 0,0000 | 0,0129 | 0,0218 |
|  | Мастерские ЦОР | 0,00843 | 0,0000 | 0,0388 | 0,0472 |
|  | Пожарное депо | 0,06905 | 0,0000 | 0,0642 | 0,1333 |
|  | Пождепо-пеногаситель  | 0,0049 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0049 |
|  | Автомобильная мойка | 0,0000 | 0,0000 | 0,0240 | 0,024 |
|  | Гараж на 20 автомашин | 0,14228 | 0,0000 | 0,0137 | 0,1560 |
|  | Гараж на 10 автомашин | 0,09226 | 0,0000 | 0,0000 | 0,09226 |
|  | Водоочистные сооружения (ВОС) | 0,03663 | 0,0000 | 0,0129 | 0,0496 |
|  | Проходная ВОС | 0,00281 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00281 |
|  | Здание насосной перекачки бытовых стоков | 0,00519 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00519 |
|  | Центральный материальный склад | 0,33406 | 0,0000 | 0,0027 | 0,3368 |
|  | Центральные ремонтные мастерские (ЦРМ) с офисом и ЛМиС | 0,38893 | 0,0000 | 0,0519 | 0,4409 |
|  | Мастерские ЦЦР | 0,07739 | 0,0000 | 0,0052 | 0,0826 |
|  | Административно-бытовой корпус | 0,5326 | 0,1690 | 0,6478 | 1,3493 |
|  | Проходная АБК | 0,03460 | 0,0000 | 0,0606 | 0,0951 |
|   | **ИТОГО** | **1,76968** | **0,1690** | **0,9348** | **2,87348** |
| **Поселок** |
|   | Мастерские участка тепловых сетей | 0,1199 | 0,0000 | 0,0517 | 0,1717 |
|   | Помещение КиП на плотине | 0,0037 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0037 |
|   | **ИТОГО:** | **0,1236** | **0,0000** | **0,0517** | **0,17538** |
|  **ВСЕГО хозяйственные нужды ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС:** | **1,89332** | **0,169** | **0,9865** | **3,04886** |

1.1.3. Таблицу 1.2.4 раздела 1 изложить в новой редакции:

«**Таблица 1.2.4.** Тепловые нагрузки на собственные нужды филиала ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №**по схеме** | **Наименование потребителя** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **Q**от | **Q**в | **Q**гвс | **Q**т |
| **Промплощадка** |
|  | Общестанционная компрессорная  | 0,04076 | 0,0000 | 0,0077 | 0,0485 |
|  | Мазутонасосная станция | 0,0959 | 0,0000 | 0,0077 | 0,1036 |
|  | Азотно-кислородная станция | 0,05277 | 0,0321 | 0,0129 | 0,0978 |
|  | Береговая насосная станция | 0,07632 | 0,0000 | 0,0077 | 0,0840 |
|  | Химцех | 0,66072 | 0,0000 | 0,0863 | 0,7470 |
|  | Электроцех | 0,47844 | 0,0000 | 0,0194 | 0,4978 |
|  | Главный корпус | 3,20343 | 0,0000 | 0,0120 | 3,2154 |
|  | Блочная насосная станция  | 0,09689 | 0,0000 | 0,0077 | 0,1046 |
|  | Релейный щит (на ОРУ) | 0,04379 | 0,0000 | 0,0139 | 0,0577 |
|  | Газорегуляторный пункт (ГРП) | 0,06545 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0655 |
| **ВСЕГО собственные нужды ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС:** | **4,81448** | **0,0321** | **0,1752** | **5,02174** |

1.1.4. Таблицу 1.2.5 раздела 1 изложить в новой редакции:

«**Таблица 1.2.5**. Тепловые нагрузки всех объектов, подключенных к теплосетям филиала ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС (сводная таблица).

|  |  |
| --- | --- |
| **Категория потребителей** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **Q**от | **Q**в | **Q**гвс | **Q**т |
| Абоненты (жилой поселок и промплощадка) | 15,4757 | 2,0078 | 8,1193 | 25,6028 |
| Хозяйственные нужды | **1,89332** | **0,169** | **0,9865** | **3,04886** |
| Собственные нужды | **4,81448** | **0,0321** | **0,1752** | **5,02174** |
| **ВСЕГО филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС:** | **22,1835** | **2,2089** | **9,281** | **33,6734** |

1.1.5. Таблицу 2.4.1 раздела 2 изложить в следующей редакции:

«**Таблица 2.4.1**. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Установленная тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Дефициты (резервы) тепловой мощности, Гкал/ч** |
| МПЖКХ Дедовичского района |
| Котельная № 1 | 2,85 | 2,85 | 1,269 | 1,581 |
| Котельная № 2 | 0,66 | 0,66 | 0,579 | 0,081 |
| Котельная № 3 | 2,8 | 2,8 | 1,206 | 1,594 |
| **Итого:** | **6,31** | **6,31** | **3,054** | **3,256** |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | **116,8** | **116,8** | **31,76** | **59,24** |
| **ВСЕГО пгт. Дедовичи:** | **123,11** | **123,11** | **34,814** | **62,496»** |

1.1.6. Таблицу 2.4.1.1 раздела 2 изложить в новой редакции:

«Таблица 2.4.1.1. Существующие и перспективные значения установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника** **тепловой энергии** | **Установленная тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Примечание** |
| МПЖКХ Дедовичского района |
| Котельная № 1 | 2,85 | 2,85 | В работе |
| Котельная № 2 | 0,66 | 0,66 | В работе |
| Котельная № 3 | 2,8 | 2,8 | В работе |
| **Итого:** | **6,31** | **6,31** |  |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | **116,8** | **116,8** | В работе |
| **ВСЕГО пгт. Дедовичи:** | **123,11** | **123,11»** |  |

1.1.7. Пункт 2.4.3 раздела 2 изложить в новой редакции:

### «2.4.3. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Таблица 2.4.3.1. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источника** **тепловой энергии** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Мощность тепловой энергии нетто, Гкал/ч** |
| **существующие** | **перспективные** |
| МПЖКХ Дедовичского района |
| Котельная № 1 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Котельная № 2 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Котельная № 3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| **Итого:** | **6,31** | **6,31** | **6,31** |
| Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС | 116,8 | 116,8 | 116,8 |

1.1.8. Таблицу 4.7.1 раздела 4 изложить в новой редакции:

«Таблица 4.7.1. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Тип,****марка котла** | **Кол-во****котлов** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч** |
| МПЖКХ Дедовичского района |
| Котельная № 1 | КВ-ГМ-1,1-95 | 3 | 2,85 | 2,85 | 1,269 |
| Котельная № 2 | КВ-ГМ-0,25-95 | 3 | 0,66 | 0,66 | 0,579 |
| Котельная № 3 | КВ-ГМ-1,6-95 | 2 | 2,8 | 2,8 | 1,206 |
| **Итого:** |  | **8** | **6,31** | **6,31** | **3,054** |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | ТПЕ-208 (энергетический), КЭВ 4000/6(водогрейный)КЭВ 10000/6(водогрейный) | **2****2****3** | **84,0****7,0****25,8** | **84,0****7,0****25,8** | **33,6734** |
| **ВСЕГО пгт. Дедовичи:** |  | **15** | **123,11** | **123,11** | **36,7274** |

1.1.9. Раздел 6 изложить в новой редакции:

«Раздел 6. «Перспективные топливные балансы»

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

Таблица 6.1.1. **Топливные балансы.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Вид** **топлива** | **Годовой расход топлива в натуральных единицах, тыс. м3** | **Резервный вид топлива** | **Аварийный вид топлива** |
| **МП ЖКХ Дедовичского района** |
| Котельная № 1 | природный газ | 497,578 | – | – |
| Котельная № 2 | природный газ | 167,727 | – | – |
| Котельная № 3 | природный газ | 484,932 | – | – |
| **Итого:** |  | **1 150,237** |  |  |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | природный газ | **11 335, 0** | – | КЭВ, 32 МВт |

Таким образом, основным топливом на котельных пгт. Дедовичи является природный газ. На котельных МП ЖКХ Дедовичского района резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

В филиале ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС для обеспечения резервирования теплоснабжения микрорайона п. Дедовичи в случае перебоев в поставке газа используются электрические котлы, мощностью 32,8 Гкал/час для обеспечения надежного теплоснабжения мкр-на Энергетиков рп. Дедовичи.

Исходя из фактических данных за последние 5 лет, максимальная тепловая нагрузка не превышала 27 Гкал/час. Максимальная фактическая тепловая нагрузка достигнута при расчетной температуре самой холодной пятидневки (-26 оС) для Псковской области (СНиП 23-01-99).».

1.1.10. Таблицу 9.1 раздела 9 изложить в новой редакции:

«**Таблица 9.1.** Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Тип,****марка котла** | **Кол-во****котлов** | **Установленная тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность,** **Гкал/ч** | **Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч** |
| МПЖКХ Дедовичского района  |
| Котельная № 1 | КВ-ГМ-1,1-95 | 3 | 2,85 | 2,85 | 1,269 |
| Котельная № 2 | КВ-ГМ-0,25-95 | 3 | 0,66 | 0,66 | 0,579 |
| Котельная № 3 | КВ-ГМ-1,6-95 | 2 | 2,8 | 2,8 | 1,206 |
| **Итого:** |  | **8** | **6,31** | **6,31** | **3,054** |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | ТПЕ-208КЭВ 4000/6(водогрейный)КЭВ 10000/6(водогрейный) | **2****2****3** | **84,0****7,0****25,8** | **84,0****7,0****25,8** | **33,6734** |
| **ВСЕГО пгт. Дедовичи:** |  | **10** | **123,11** | 123,11 | **36,7274** |

1.1.11. Пункт 7.1. раздела 7 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» изложить в новой редакции:

## «7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Показатели инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС на 2022, 2023, 2025-2027 скорректировать в соответствии с Формой 2-ИП ТС «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС на 2022,2023-2027 годы на основании утвержденных инвестиционных программ в сфере теплоснабжения на 2022г. и на 2023-2027 годы.

Показатели инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024г. скорректировать в соответствии с Формой 2-ИП ТС «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС на 2022,2023-2027годы с учетом предложений филиала по корректировке инвестиционной программы (ИП) в сфере теплоснабжения на 2024 год в соответствии с разделом V Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410.».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) |  |  |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | Всего | Профинансировано к 2023 году |   |   | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |  |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2022 год  | 2023 год  | **2024 год**  | 2025 год  | 2026 год  | 2027 год  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников |  |  |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей |  |  |
| 3.1.1. | Модернизация трубопроводов тепловой сети (СМР участка ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20 (124 м ДУ 426 мм в двухтрубном исполнении)) | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20  | Ду 426 124м | ккал/ч | 8111 | 6308 | 2022 | 2023 | 8 997,26 | 0 | 5448,0 | 3549,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.2. | Разработка проектно-сметной и рабочей документации по модернизации тепловых сетей | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 и **между ТК-2 и ТК-8** | Ду 325 **725м** | - | - | - | 2024 | 2024 | 2 387,28 | 0 | 0 | 0,00 | 2387,28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.3. | Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 (452 м Ду 325 мм в двухтрубном исполнении)  | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 | Ду 325 452 м | ккал/ч | 23452 | 18241 | 2024 | 2027 | 18 851,67 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 6797,63 | 7197,19 | 4856,84 | 0 | 0 |  |
| 3.1.4. | Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 (44 м Ду 300 мм в двухтрубном исполнении)  | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 (44 м Ду 300 мм в двухтрубном исполнении)  | Ду 300 44 м | ккал/ч | 2135 | 1661 | 2027 | 2027 | 2872,28 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2872,28 | 0 | 0 |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |  |  |
| 3.2.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |   | - | - |   |   |   | - | - |  |  |
| Всего по группе 3 | **33108,48** | **0** | **5448,05** | **3549,21** | **2387,28** | **6797,63** | **7197,19** | **7729,12** | **0,0** | **0,0** |  |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения |  |  |
| 4.1.1 | Установка блочного вакуумного деаэратора  | Деаэрация подпиточной воды при подогреве теплосети электрическими котлами и при условии отсутствия пара для собственных нужд | БВД-5. Деаэратор устанавливается на нулевой отметке, имеет габаритный размер по высоте не более 3,8 м. | Содержание растворенного кислорода в теплосети  | мкг/дм3 | Более 100 | Не более 20 | 2023 | 2024 | 7822,49 | 0 | 980 | 2615,00 | 4227,49 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0 |
| Всего по группе 4 | **7822,49** | **0** | **980** | **2615,00** | **4227,49** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ИТОГО по программе** | **40 930,98** | **0,00** | **6 428,05** | **6 164,21** | **6614,77** | **6797,63** | **7 197,19** | **7 729,12** | **0,00** | **0,00** |

1.1.12. Пункт 7.2. раздела 7 изложить в новой редакции:

## «7.2. Предложение по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменением температурного графика не требуются.

Необходимы следующие мероприятия, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
| Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны объектов Псковской ГРЭС | Выполнение требований законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса | 2023 | 2025 |

 1.2. В Книге 2 Схемы теплоснабжения (Приложение № 2 к постановлению):

1.2.1. В части 1 "Функциональная структура теплоснабжения" главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" абзац 6 пункта 1.1.1. изложить в новой редакции:

 «Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС осуществляет производство тепловой энергии в пгт. Дедовичи. Станция работает на природном газе. С января 2020 г. установленная тепловая мощность равна 116,8 Гкал/час. Тепловая энергия, вырабатываемая станцией, идет на собственные и технологические нужды предприятия, а также потребителям тепловой энергии жилого микрорайона Энергетиков.».

1.2.2 Таблицу 1.2.5.2**.** части 2 "Источники тепловой энергии" главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" изложить в новой редакции:

«**Таблица 1.2.5.2.** Сведения о сроках службы и работе котлов ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип,****марка котла** | **Год ввода в эксплуатацию котла** | **Норм.****срок службы котла, ч** | **Факт.****срок службы котла, ч (лет)**(на 01.01.24) | **Количество растопок зима/лето** | **Время нахождения, дней/год** |
| при простое до12 часов (зима/лето) | при простое свыше 12 часов (зима/лето) | **в работе** | **в ремонте** | **в резерве** |
| ТПЕ-208 | 12.1993 | 200 000 | 282825(30) | 0 | 4 | 242 | 51 | 72 |
| ТПЕ-208 | 12.1996 | 200 000 | 261990(27) | 0 | 6 | 84 | 182 | 99» |

1.2.3. Таблицу 1.2.5.3 части 2 "Источники тепловой энергии" главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" изложить в новой редакции:

«**Таблица 1.2.5.3.** Сведения об испытаниях, экспертизах и ремонтах котлов филиала ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип,****марка котла** | **Дата проведения последних испытаний с целью составления реж.карты** | **Год последнего освидетельство-вания при допуске к экплуатации после ремонта** | **Год продления ресурса** | **Мероприятия по продлению ресурса** | **Статистика отказов и восстановления котла** |
| ТПЕ-208 | 2023 | 2023 | – | – | 0 |
| ТПЕ-208 | 2023 | 2023 | – | – | 0 |

## 1.2.4. В пункте 1.3.2 части 3 "Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты" главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" абзац 8 изложить в новой редакции:

«Протяженности тепловых сетей в двухтрубном исполнении, принадлежащих филиалу ПАО «ОГК -2 Псковская ГРЭС» составляет 14179 м.».

1.2.5. Таблицу 1.6.1.2. главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" части 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» изложить в новой редакции:

**«Таблица 1.6.1.2.** Анализ годовых отчетов предприятий по выработке и потреблению тепловой энергии в пгт. Дедовичи.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование энергоснабжающей организации** | **Показатель** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год** | **Потери тепловой энергии, Гкал/год** | **Процент потерь к отпуску в сеть, %** | **Полезный отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год** |
| **МП ЖКХ Дедовичского района** | 9395 | 2458 | 26,2 | 6937 |
| **Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС** | 50 842 | 15 235 | 29,97 | 35 607 |
| **ВСЕГО пгт. Дедовичи:** | 60 237 | 17 693 | 56,17 | 42 544 |

В таблице 1.6.1.2 приведены данные отчета предприятий по отпуску в сеть, потерям и полезному отпуску.

Фактические потери тепловой энергии за 2023 год в тепловых сетях, принадлежащих филиалу ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, превысили нормативное значение на 3,7 %.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2021** | **2022** | **2023** | **в среднем за 3 года** |
| **факт** | **факт** | **факт** |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 61 461 | 58 786 | 54 956 | **58 401** |
| Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | Гкал | 4 190 | 4 414 | 4 114 | **4 239** |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 57 271 | 54 372 | 50 842 | **54 162** |
| Потери тепловой энергии в собственных сетях | Гкал | 16 296 | 13 557 | 15 235 | **15 029** |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 40 975 | 40 815 | 35 607 | **39 133** |

1.2.6. Таблицу 2.1.1. Главы 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" изложить в новой редакции:

«2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

**Таблица 2.1.1.** **Производство и отпуск тепловой энергии.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № **п/п** | **Наименование энергоснабжающей организации** | **Наименование показателей**  | **Ед. изм.** | **Производство и отпуск тепловой энергии, Гкал/год** |
| **Среднее значение за 3 года (2021-2023)** | **План на 2024г.** | **Предложение на 2025г.** |
| 1 | МП ЖКХ Дедовичского района | Отпуск теплоэнергии котельными | Гкал | 9087 | 8054 | 7404 |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды | Гкал | 7 | 7 | 7 |
| Потери тепловой энергии | Гкал | 2469 | 1646 | 1646 |
| Полезный отпуск теплоэнергии конечным потребителям | Гкал | 6611 | 6401 | 5751 |
| 2.  | Филиал ПАО «ОГК-2» \_ Псковская ГРЭС | Отпуск теплоэнергии с коллекторов | Гкал | 58 401 | 58 281 | 58 401 |
|
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды | Гкал | 4 239 | 4 000 | 4 239 |
| Потери тепловой энергии в собственных сетях филиала | Гкал | 15 029 | 14 693 | 14 693 |
| Полезный отпуск теплоэнергии | Гкал | 39 133 | 39 588 | 39 469 |
| Потери в сетях сторонней сетевой организации | Гкал | 1 152 | 1 607 | 1 607 |
| Полезный отпуск теплоэнергии конечным потребителям | Гкал | 37 981 | 37 981 | 37 862 |

2. Обнародовать настоящее постановление.

Глава Администрации городского

поселения «Дедовичи» И.В.Гаврилова