ПРОЕКТ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГРАЙВОРОНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

НА 2019-2038 ГОДЫ



Обосновывающие материалы

Белгород 2019

Оглавление

[1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы 4](#_Toc533619795)

[1.1. Характеристика муниципального образования 4](#_Toc533619796)

[2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 6](#_Toc533619797)

[2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению 6](#_Toc533619798)

[2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения 18](#_Toc533619869)

[2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения 19](#_Toc533619870)

[2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения 20](#_Toc533619871)

[2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения 20](#_Toc533619872)

[2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов 20](#_Toc533619873)

[3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 21](#_Toc533619874)

[3.1 Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования 21](#_Toc533619875)

[3.1.1 Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования 21](#_Toc533619876)

[3.1.2 Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования 64](#_Toc533619877)

[3.1.3 Описание состояния системы водоотведения муниципального образования 73](#_Toc533619879)

[3.1.4 Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования 76](#_Toc533619880)

[3.1.5 Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования 79](#_Toc533619881)

[3.1.6 Описание состояния системы утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования 135](#_Toc533619882)

[3.2 Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования 136](#_Toc533619883)

[3.2.1 Теплоснабжение 136](#_Toc533619884)

[3.2.2 Водоснабжение 138](#_Toc533619885)

[3.2.3 Водоотведение 138](#_Toc533619886)

[3.2.4 Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов 138](#_Toc533619887)

[4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации 140](#_Toc533619888)

[4.1 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере теплоснабжения муниципального образования 141](#_Toc533619889)

[4.2 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования 141](#_Toc533619890)

[5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 142](#_Toc533619891)

[7. Финансовые потребности для реализации Программы 145](#_Toc533619892)

[7.1 Теплоснабжение 145](#_Toc533619893)

[7.2 Водоснабжение 147](#_Toc533619894)

[7.3 Водоотведение 149](#_Toc533619895)

[7.4 Электроснабжение 151](#_Toc533619896)

[7.5 Газоснабжение 152](#_Toc533619897)

[7.6 Утилизация твердых бытовых отходов 153](#_Toc533619898)

[8. Организация реализации проектов 154](#_Toc533619899)

[9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) 156](#_Toc533619900)

[10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 158](#_Toc533619901)

# 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы

## 1.1. Характеристика муниципального образования

Для целей Программы рассматриваются характеристики муниципального образования, определяющие наибольшее влияние на сложность и ресурсоемкость систем коммунальной инфраструктуры, а также на объемы потребляемых услуг и коммунальных ресурсов.

Грайворонский городской округ расположен в юго-западной части Белгородской области. На севере Грайворонский городской округ граничит с Краснояружским и Ракитянским, на востоке — с Борисовским районами Белгородской области. С южной и западной стороны граница Грайворонского городского округа совпадает с Государственной границей Российской Федерацией с Украиной (Харьковская и Сумская области). Площадь территории — 853,8 км².

В границах Грайворонского городского округа находятся: город Грайворон; посёлки: Горьковский, Доброполье, Казачок, Совхозный, Хотмыжск, Чапаевский; сёла: Антоновка, Безымено, Глотово, Головчино, Гора-Подол, Доброивановка, Доброе, Дорогощь, Дроновка, Дунайка, Замостье, Заречье-Первое, Заречье-Второе, Ивановская Лисица, Казачья Лисица, Козинка, Косилово, Ломное, Луговка, Мокрая Орловка, Мощеное, Новостроевка-Первая, Новостроевка-Вторая, Пороз, Почаево, Рождественка, Санково, Смородино, Сподарюшино; хутора: Байрак, Масычево, Понуры, Тополи.

Административным центром Грайворонского городского округа является город Грайворон.

По состоянию на 01.01.2017 года численность постоянного населения Грайворонского городского округа составляла 29,74 тыс. человек.

Плотность населения Грайворонского городского округа составляет 35 человек на кв. км, что на 1,6 раза меньше средней плотности населения по Белогородской области (57 чел. на кв. км) и в 4 раза больше средней плотности населения на территории Российской Федерации (8,5 чел. на кв. км). Соотношение сельского и городского населения составляет 78 и 22 % соответственно, что говорит о низкой степени урбанизации. Самым крупным по численности населения является с. Головчино.

**Сведения о населенных пунктах и населении Грайворонского городского округа.**

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Все население, чел** | **Городское население, чел.** | **Селькое население, чел** |
| Моложе трудоспособного возраста | 5017 | 1041 | 3676 |
| Трудоспособного возраста | 16372 | 3466 | 12906 |
| Старше трудоспособного возраста | 8451 | 1999 | 6352 |

Внешние транспортно-экономические связи Грайворонского городского округа с другими регионами осуществляются железнодорожным и автомобильным сообщениями.

**2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

**2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению**

Значения прогнозируемых тепловых нагрузок приведены в таблице 2

**Тепловые нагрузки потребителей Городского округа**

Таблица 2

| **№ п/п** | **Показатель** | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2022-2025** | | **2026-2038** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** |
| **Котельная Луначарского** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 3,3099 |  | 3,3099 |  | 3,3099 |  | 3,3099 |  | 3,3099 |  | 3,3099 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 151,4 |  | 151,4 |  | 151,4 |  | 151,4 |  | 151,4 |  | 151,4 |  |
| 3 | КПД, % | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,09 |  | 0,09 |  | 0,09 |  | 0,09 |  | 0,09 |  | 0,09 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 6,39 |  | 6,39 |  | 6,39 |  | 6,39 |  | 6,39 |  | 6,39 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 6,3 |  | 6,3 |  | 6,3 |  | 6,3 |  | 6,3 |  | 6,3 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,46 |  | 0,46 |  | 0,46 |  | 0,46 |  | 0,46 |  | 0,46 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 5,93 |  | 5,93 |  | 5,93 |  | 5,93 |  | 5,93 |  | 5,93 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  |
| **Котельная Шухова** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 1,708 |  | 1,708 |  | 1,708 |  | 1,708 |  | 1,708 |  | 1,708 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 136,1 |  | 136,1 |  | 136,1 |  | 136,1 |  | 136,1 |  | 136,1 |  |
| 3 | КПД, % | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,03 |  | 0,03 |  | 0,03 |  | 0,03 |  | 0,03 |  | 0,03 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 2,45 |  | 2,45 |  | 2,45 |  | 2,45 |  | 2,45 |  | 2,45 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 2,42 |  | 2,42 |  | 2,42 |  | 2,42 |  | 2,42 |  | 2,42 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,098 |  | 0,098 |  | 0,098 |  | 0,098 |  | 0,098 |  | 0,098 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 2,352 |  | 2,352 |  | 2,352 |  | 2,352 |  | 2,352 |  | 2,352 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,752 |  | 0,752 |  | 0,752 |  | 0,752 |  | 0,752 |  | 0,752 |  |
| **Котельная ПНИ** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 1,749 | 0,192 | 1,749 | 0,192 | 1,749 | 0,192 | 1,749 | 0,192 | 1,749 | 0,192 | 1,749 | 0,192 |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 144,4 |  | 144,4 |  | 144,4 |  | 144,4 |  | 144,4 |  | 144,4 |  |
| 3 | КПД, % | 87 |  | 87 |  | 87 |  | 87 |  | 87 |  | 87 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,245 |  | 0,245 |  | 0,245 |  | 0,245 |  | 0,245 |  | 0,245 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 2,335 |  | 2,335 |  | 2,335 |  | 2,335 |  | 2,335 |  | 2,335 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,12 |  | 0,12 |  | 0,12 |  | 0,12 |  | 0,12 |  | 0,12 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,56 |  | 0,56 |  | 0,56 |  | 0,56 |  | 0,56 |  | 0,56 |  |
| **Котельная Администрация** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,333 |  | 0,333 |  | 0,333 |  | 0,333 |  | 0,333 |  | 0,333 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 134,6 |  | 134,6 |  | 134,6 |  | 134,6 |  | 134,6 |  | 134,6 |  |
| 3 | КПД, % | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  | 92 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,34 |  | 0,34 |  | 0,34 |  | 0,34 |  | 0,34 |  | 0,34 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,335 |  | 0,335 |  | 0,335 |  | 0,335 |  | 0,335 |  | 0,335 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,012 |  | 0,012 |  | 0,012 |  | 0,012 |  | 0,012 |  | 0,012 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,328 |  | 0,328 |  | 0,328 |  | 0,328 |  | 0,328 |  | 0,328 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,008 |  | 0,008 |  | 0,008 |  | 0,008 |  | 0,008 |  | 0,008 |  |
| **Котельная Кирпичный завод** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,088 |  | 0,088 |  | 0,088 |  | 0,088 |  | 0,088 |  | 0,088 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 149,5 |  | 149,5 |  | 149,5 |  | 149,5 |  | 149,5 |  | 149,5 |  |
| 3 | КПД, % | 83 |  | 83 |  | 83 |  | 83 |  | 83 |  | 83 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,155 |  | 0,155 |  | 0,155 |  | 0,155 |  | 0,155 |  | 0,155 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  |
| **Котельная ОПБ ТКУ** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,584 | 0,092 | 0,584 | 0,092 | 0,584 | 0,092 | 0,584 | 0,092 | 0,584 | 0,092 | 0,584 | 0,092 |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 136,9 |  | 136,9 |  | 136,9 |  | 136,9 |  | 136,9 |  | 136,9 |  |
| 3 | КПД, % | 88 |  | 88 |  | 88 |  | 88 |  | 88 |  | 88 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,06 |  | 0,06 |  | 0,06 |  | 0,06 |  | 0,06 |  | 0,06 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,02 |  | 1,02 |  | 1,02 |  | 1,02 |  | 1,02 |  | 1,02 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,358 |  | 0,358 |  | 0,358 |  | 0,358 |  | 0,358 |  | 0,358 |  |
| **Котельная с. Гора-Подол (школа)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,453 |  | 0,453 |  | 0,453 |  | 0,453 |  | 0,453 |  | 0,453 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 151,2 |  | 151,2 |  | 151,2 |  | 151,2 |  | 151,2 |  | 151,2 |  |
| 3 | КПД, % | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,053 |  | 0,053 |  | 0,053 |  | 0,053 |  | 0,053 |  | 0,053 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 2,527 |  | 2,527 |  | 2,527 |  | 2,527 |  | 2,527 |  | 2,527 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,191 |  | 0,191 |  | 0,191 |  | 0,191 |  | 0,191 |  | 0,191 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 2,389 |  | 2,389 |  | 2,389 |  | 2,389 |  | 2,389 |  | 2,389 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 1,979 |  | 1,979 |  | 1,979 |  | 1,979 |  | 1,979 |  | 1,979 |  |
| **Котельная с. Гора-Подол (администрация)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,032 |  | 0,032 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 136,4 |  | 136,4 |  | 136,4 |  | 136,4 |  | 136,4 |  | 136,4 |  |
| 3 | КПД, % | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,0005 |  | 0,0005 |  | 0,0005 |  | 0,0005 |  | 0,0005 |  | 0,0005 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,054 |  | 0,054 |  | 0,054 |  | 0,054 |  | 0,054 |  | 0,054 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,006 |  | 0,006 |  | 0,006 |  | 0,006 |  | 0,006 |  | 0,006 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,049 |  | 0,049 |  | 0,049 |  | 0,049 |  | 0,049 |  | 0,049 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,018 |  | 0,018 |  | 0,018 |  | 0,018 |  | 0,018 |  | 0,018 |  |
| **Котельная с. Безымено** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,656 |  | 0,656 |  | 0,656 |  | 0,656 |  | 0,656 |  | 0,656 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 145,9 |  | 145,9 |  | 145,9 |  | 145,9 |  | 145,9 |  | 145,9 |  |
| 3 | КПД, % | 85 |  | 85 |  | 85 |  | 85 |  | 85 |  | 85 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,033 |  | 0,033 |  | 0,033 |  | 0,033 |  | 0,033 |  | 0,033 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 2,06 |  | 2,06 |  | 2,06 |  | 2,06 |  | 2,06 |  | 2,06 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 2,027 |  | 2,027 |  | 2,027 |  | 2,027 |  | 2,027 |  | 2,027 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,89 |  | 1,89 |  | 1,89 |  | 1,89 |  | 1,89 |  | 1,89 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 1,23 |  | 1,23 |  | 1,23 |  | 1,23 |  | 1,23 |  | 1,23 |  |
| **Котельная п. Горьковский** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,291 |  | 0,291 |  | 0,291 |  | 0,291 |  | 0,291 |  | 0,291 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 155,1 |  | 155,1 |  | 155,1 |  | 155,1 |  | 155,1 |  | 155,1 |  |
| 3 | КПД, % | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,064 |  | 0,064 |  | 0,064 |  | 0,064 |  | 0,064 |  | 0,064 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,656 |  | 1,656 |  | 1,656 |  | 1,656 |  | 1,656 |  | 1,656 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,169 |  | 0,169 |  | 0,169 |  | 0,169 |  | 0,169 |  | 0,169 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,551 |  | 1,551 |  | 1,551 |  | 1,551 |  | 1,551 |  | 1,551 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 1,261 |  | 1,261 |  | 1,261 |  | 1,261 |  | 1,261 |  | 1,261 |  |
| **Котельная с. Доброе (школа)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,333 | 0,177 | 0,333 | 0,177 | 0,333 | 0,177 | 0,333 | 0,177 | 0,333 | 0,177 | 0,333 | 0,177 |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 129,0 |  | 129,0 |  | 129,0 |  | 129,0 |  | 129,0 |  | 129,0 |  |
| 3 | КПД, % | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  | 82 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,007 |  | 0,007 |  | 0,007 |  | 0,007 |  | 0,007 |  | 0,007 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,513 |  | 0,513 |  | 0,513 |  | 0,513 |  | 0,513 |  | 0,513 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,51 |  | 0,51 |  | 0,51 |  | 0,51 |  | 0,51 |  | 0,51 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  |
| **Котельная с. Дорогощь (школа)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,188 |  | 0,188 |  | 0,188 |  | 0,188 |  | 0,188 |  | 0,188 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  |
| 3 | КПД, % | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,2 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,009 |  | 0,009 |  | 0,009 |  | 0,009 |  | 0,009 |  | 0,009 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,161 |  | 0,161 |  | 0,161 |  | 0,161 |  | 0,161 |  | 0,161 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  | 0,003 |  |
| **Котельная с. Дорогощь (детский сад)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  | 0,031 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 135,9 |  | 135,9 |  | 135,9 |  | 135,9 |  | 135,9 |  | 135,9 |  |
| 3 | КПД, % | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  | 0,005 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,081 |  | 0,081 |  | 0,081 |  | 0,081 |  | 0,081 |  | 0,081 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  |
| **Котельная с. Козинка (ТКУ)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,879 |  | 0,879 |  | 0,879 |  | 0,879 |  | 0,879 |  | 0,879 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 287,5 |  | 287,5 |  | 287,5 |  | 287,5 |  | 287,5 |  | 287,5 |  |
| 3 | КПД, % | - |  | - |  | - |  | - |  | - |  | - |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,0001 |  | 0,0001 |  | 0,0001 |  | 0,0001 |  | 0,0001 |  | 0,0001 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,117 |  | 0,117 |  | 0,117 |  | 0,117 |  | 0,117 |  | 0,117 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,09 |  | 1,09 |  | 1,09 |  | 1,09 |  | 1,09 |  | 1,09 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,094 |  | 0,094 |  | 0,094 |  | 0,094 |  | 0,094 |  | 0,094 |  |
| **Котельная с. Мокрая Орловка** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,384 |  | 0,384 |  | 0,384 |  | 0,384 |  | 0,384 |  | 0,384 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  | 139,4 |  |
| 3 | КПД, % | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,025 |  | 0,025 |  | 0,025 |  | 0,025 |  | 0,025 |  | 0,025 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,04 |  | 0,04 |  | 0,04 |  | 0,04 |  | 0,04 |  | 0,04 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,16 |  | 1,16 |  | 1,16 |  | 1,16 |  | 1,16 |  | 1,16 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,78 |  | 0,78 |  | 0,78 |  | 0,78 |  | 0,78 |  | 0,78 |  |
| **Котельная с. Смородино** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,325 |  | 0,325 |  | 0,325 |  | 0,325 |  | 0,325 |  | 0,325 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 155,0 |  | 155,0 |  | 155,0 |  | 155,0 |  | 155,0 |  | 155,0 |  |
| 3 | КПД, % | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,029 |  | 0,029 |  | 0,029 |  | 0,029 |  | 0,029 |  | 0,029 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,47 |  | 1,47 |  | 1,47 |  | 1,47 |  | 1,47 |  | 1,47 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,219 |  | 0,219 |  | 0,219 |  | 0,219 |  | 0,219 |  | 0,219 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,281 |  | 1,281 |  | 1,281 |  | 1,281 |  | 1,281 |  | 1,281 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,991 |  | 0,991 |  | 0,991 |  | 0,991 |  | 0,991 |  | 0,991 |  |
| **Котельная с. Замостье** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,076 |  | 0,076 |  | 0,076 |  | 0,076 |  | 0,076 |  | 0,076 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 70,2 |  | 70,2 |  | 70,2 |  | 70,2 |  | 70,2 |  | 70,2 |  |
| 3 | КПД, % | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  | 89 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,149 |  | 0,139 |  | 0,139 |  | 0,139 |  | 0,139 |  | 0,139 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  | 0,067 |  |
| **Котельная с. Головчино (поселок)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,647 | 0,214 | 0,647 | 0,214 | 0,647 | 0,214 | 0,647 | 0,214 | 0,647 | 0,214 | 0,647 | 0,214 |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  |
| 3 | КПД, % | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,032 |  | 0,032 |  | 0,032 |  | 0,032 |  | 0,032 |  | 0,032 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 1,768 |  | 1,768 |  | 1,768 |  | 1,768 |  | 1,768 |  | 1,768 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,211 |  | 0,211 |  | 0,211 |  | 0,211 |  | 0,211 |  | 0,211 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 1,589 |  | 1,589 |  | 1,589 |  | 1,589 |  | 1,589 |  | 1,589 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,728 |  | 0,728 |  | 0,728 |  | 0,728 |  | 0,728 |  | 0,728 |  |
| **Котельная с. Головчино (школа)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,484 |  | 0,484 |  | 0,484 |  | 0,484 |  | 0,484 |  | 0,484 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 138,7 |  | 138,7 |  | 138,7 |  | 138,7 |  | 138,7 |  | 138,7 |  |
| 3 | КПД, % | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  | 0,9 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,89 |  | 0,89 |  | 0,89 |  | 0,89 |  | 0,89 |  | 0,89 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,406 |  | 0,406 |  | 0,406 |  | 0,406 |  | 0,406 |  | 0,406 |  |
| **Котельная с. Головчино (больница)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпусктеплавнешнимпотребителям,Гкал/час | 0,175 |  | 0,175 |  | 0,175 |  | 0,175 |  | 0,175 |  | 0,175 |  |
| 2 | Расходтоплива,м3/Гкал | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  | 144,3 |  |
| 3 | КПД, % | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  | 86 |  |
| 4 | Затратытепланасобственные нужды,Гкал/час | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  | 0 |  |
| 5 | Установленнаямощностькотельной,Гкал/час | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  |
| 6 | Общаярасполагаемаямощностькотельной,Гкал/час | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  |
| 7 | Потери втепловыхсетях,Гкал/час | 0,015 |  | 0,015 |  | 0,015 |  | 0,015 |  | 0,015 |  | 0,015 |  |
| 8 | Мощностьнетто,Гкал/час | 0,225 |  | 0,225 |  | 0,225 |  | 0,225 |  | 0,225 |  | 0,225 |  |
| 9 | Резерв/дефицитмощностинетто,Гкал/час | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  | 0,05 |  |

### 2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Перспективный баланс услуги водоснабжения в муниципальном образовании представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению. Перспективный баланс водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 3.

**Перспективный баланс водоснабжения Городского окурга**

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименованиепоказателей** | **Ед.изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027-2038** |
| 1 | Объемподнятойводы | тыс.м3 | 543,6 | 549 | 550,6 | 553,4 | 556,1 | 558,2 | 561,7 | 562,1 | 564,4 |
| 2 | Объемводыполученнойсостороны | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Объемводыиспользуемойнатехнолгическиенужды | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Объемводы, пропущеннойчерезочистныесооружения | тыс.м3 | 81 | 120 | 125 | 130 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 |
| 5 | Объемводыподаннойв сеть | тыс.м3 | 543,6 | 549 | 550,6 | 553,4 | 556,1 | 558,2 | 561,7 | 562,1 | 564,4 |
| 6 | Потериводывсети | тыс.м3 | 79 | 50 | 40 | 35 | 30 | 28 | 24 | 23 | 20 |
| 7 | Объемреализацииводы, вт.ч: | тыс.м3 | 464,6 | 499 | 510,6 | 518,4 | 526,1 | 530,2 | 537,7 | 539,1 | 544,4 |
| 7.1 | -Отпущеннойводыдругимводопроводом | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | -Населениюпоприборамучета | тыс.м3 | 274,8 | 277,3 | 279,8 | 282,3 | 284,8 | 287,4 | 290 | 292,6 | 295,2 |
| 7.3 | -Населениюбезприбораучета | тыс.м3 | 66,9 | 66,3 | 65,7 | 65 | 64,3 | 63,6 | 62,9 | 62,2 | 61,5 |
| 7.4 | -Бюджетным организациям поприборамучета | тыс.м3 | 85,8 | 86,6 | 87,4 | 88,2 | 89 | 89,8 | 90,6 | 91,5 | 92,4 |
| 7.5 | -Бюджетным организациям безприбораучета | тыс.м3 | 0,8 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | 0,75 | 0,74 | 0,73 | 0,71 |
| 7.6 | -Прочимпотребителям | тыс.м3 | 36,8 | 37 | 37,2 | 37,4 | 37,4 | 37,6 | 37,8 | 38 | 38,1 |
| 7.7 | -Собственныенужды | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## 2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения населением городского округапредставлены в таблице 4.

**Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения**

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей производственной деятельности** | **Ед. изм.** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023-2038** |
| 1 | Объем принятых сточных вод | тыс. м3 | 128,8 | 132,12 | 133,4 | 134,7 | 136 | 137,4 | 138,7 |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения | тыс. м3 | 128,8 | 132,12 | 133,4 | 134,7 | 136 | 137,4 | 138,7 |
| 3 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Объем реализации услуг в т.ч: | тыс. м3 | 128,8 | 132,12 | 133,4 | 134,7 | 136 | 137,4 | 138,7 |
| 4.1 | - Принято от других канализаций | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2 | - Населению по приборам учета | тыс. м3 | 53,8 | 51,6 | 52,1 | 52,6 | 53,1 | 53,6 | 54,1 |
| 4.3 | - Населению без прибора учета | тыс. м3 | 13,4 | 12,1 | 12,2 | 12,3 | 12,4 | 12,5 | 12,6 |
| 4.4 | - Бюджетным организациям по приборам учета | тыс. м3 | 53,1 | 50,9 | 51,4 | 51,9 | 52,4 | 52,9 | 53,4 |
| 4.5 | - Бюджетным организациям без прибора учета | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.6 | - Предпрятиям по приборам учета | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.7 | - Предпрятиям без прибора учета | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.8 | - Прочим потребителям | тыс. м3 | 8,4 | 13,4 | 17,7 | 17,9 | 18,1 | 18,4 | 18,6 |
| 4.9 | - Ливневые канализации | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения**

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

**2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения**

Перспективный баланс газоснабжения муниципального образования отсутствует.

**2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов**

Перспективный баланс утилизации твердых бытовых отходов муниципального образования с распределением по категориям потребителей отсутствует.

**3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры**

**3.1 Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

**3.1.1 Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования**

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Грайворонского гороского округа осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы индивидуальными источниками теплоснабжения, работающими на газообразном топливе, и обслуживаются непосредственно потребителями.

Многоквартирный жилой фонд, крупные общественные здания, некоторые производственные предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию 20 котельных и 10,5 км тепловых сетей на территории Грайворонского городского округа осуществляет АО «ГРАЙВОРОН-ТЕПЛОЭНЕРГО».

Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов представлена в таблице 5. Сведения о величине прироста отапливаемой площади жилого и общественного фонда – отсутствуют.

Таблица 5. Величина существующей отапливаемой площади строительныхфондов Грайворонского городского округа.

| **Наименование объекта и его адрес** | **Отапливаемая площадь, м2** | **Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)** | **Наименование теплоисточника** | **Нагрузка на отполение, Гкал/час** | **Нагрузка на ГВС, Гкал/час** | **Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час** | **Расход теплоносителя, м3/час** | **Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал** | **Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха за 2018 г. Гкал** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Детская библиотека; г. Грайворон, ул. Ленина, 37 | 773,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,056 | - | - | - | 125 | 115 |
| Центральная библиотека; г. Грайворон, ул. Советская, 7 | 451,9 | бюджет | котельная Луначарского | 0,03 | - | - | - | 66,9 | 66,495 |
| СОШ с УИОП г. Грайворон; г. Грайворон, ул. Горького, 2 | 7051,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,303 | - | - | - | 676,5 | 703,2 |
| Детская школа искусств; г. Грайворон, ул. Горького, 2А | 496,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,04 | - | - | - | 89,2 | 84,6 |
| Детский сад "Капелька" (корп); г. Грайворон, ул. Ленина, 34 | 1550,3 | бюджет | котельная Луначарского | 0,084 | - | - | - | 205,1 | 180,682 |
| Детский сад "Капелька" (дер. зд); г. Грайворон, ул. Ленина, 34 | 232,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,017 | - | - | - | 39,8 | 39,7 |
| Прачесная детский сад "Капелька"; г. Грайворон, ул. Ленина, 34 | 48 | бюджет | котельная Луначарского | 0,008 | - | - | - | 17,8 | 18,9 |
| Кинотеатр "Космос"; г. Грайворон, ул. Ленина, 22В | 1086,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,067 | - | 0,104 | - | 296,1 | 119,3 |
| МАУ ГР "МФЦ"; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 990,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,054 | - | - | - | 120,5 | 95,7 |
| ЗАГС; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е | 144 | бюджет | котельная Луначарского | 0,013 | - | - | - | 29 | 12,8 |
| ДКиС г. Грайворон; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е | 5360 | бюджет | котельная Луначарского | 0,228 | - | 0,246 | - | 976,3 | 495 |
| Налоговая инспекция; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 3А | 255,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,025 | - | - | - | 55,6 | 32,1 |
| Районная прокуратура; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 3А | 220,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,021 | - | - | - | 46,9 | 27,26 |
| Пенсионный фонд; г. Грайворон, ул. Ленина, 24 | 539,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,04 | - | - | - | 89,2 | 55,5 |
| ОВО по Грайворонскому району; г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 35 | бюджет | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 6,5 |
| ОМВД (УФМС -паспортный стол); г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 381,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,039 | - | - | - | 87,1 | 87,8 |
| ОМВД (УФМС -гараж); г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 54 | бюджет | котельная Луначарского | 0,007 | - | - | - | 11,6 | 12,36 |
| Кадастровая палата; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 35,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,2 |
| Территор. Орган Фед. Сл. Гос. статистики; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 42,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,005 | - | - | - | 11,3 | 9,9 |
| Управление Фед. Службы гос. рег. (Росреестр); г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 147,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,01 | - | - | - | 22,4 | 21,4 |
| Детский санаторий (корпус); г. Грайворон, ул.Ленина, 39 | 2797,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,206 | - | - | - | 482,5 | 425,9 |
| Детский санаторий (школа); г. Грайворон, ул.Ленина, 32 | 1340,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,088 | - | - | - | 196,4 | 94,2 |
| Центр занятости населения; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 226,1 | бюджет | котельная Луначарского | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 54,9 |
| Мировой судья; г. Грайворон, ул.Мира, 19 | 228,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,03 | - | - | - | 51,2 | 52,083 |
| ИП "Скворцова О.А."; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 31,1 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 7,2 |
| Росгосстрах; г. Грайворон, ул. Интернациональня, 5 | 59,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 14,2 |
| БТИ; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 62,3 | прочие | котельная Луначарского | 0,007 | - | - | - | 15,7 | 14,9 |
| ПАО "Ростелеком"; г. Грайворон, ул. Мира, 15 | 1246,6 | прочие | котельная Луначарского | 0,072 | - | - | - | 160,7 | 151,3 |
| ИП "Кипран"г. Грайворон, ул. Мира, 26А | 73,5 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 5,6 | 5,6 |
| "Общество охотников и рыболовов"; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Д | 92,2 | прочие | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 13,2 |
| Почта; г. Грайворон, ул. Ленина, 12 | 259,7 | прочие | котельная Луначарского | 0,029 | - | - | - | 64,6 | 63 |
| ИП "Галстян"; г. Грайворон, ул. Ленина, 14А | 888 | прочие | котельная Луначарского | 0,054 | - | - | - | 120,5 | 94,8 |
| Бойченко Н.И.; г. Грайворон, ул. Мира, 30 | 39 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 5,6 | 5,6 |
| ИП "Электрон"; г. Грайворон, ул. Мира, 26а | 82 | прочие | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 9,1 |
| ИП "Мартыненко"; г. Грайворон, ул. Мира, 42 | 36,5 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,5 |
| ООО "ГПК"; г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б | 217 | прочие | котельная Луначарского | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 65,1 |
| ООО "ГПК" - второй этаж; г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б | 132 | прочие | котельная Луначарского | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 0 |
| АО "Тандер"; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 266 | прочие | котельная Луначарского | 0,017 | - | - | - | 38 | 37,6 |
| ИП "Спиридонова М.С."; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 8,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,0005 | - | - | - | 0,7 | 0,7 |
| ИП "Спидченко В.Н."; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 8,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,0005 | - | - | - | 0,7 | 0,7 |
| ООО "Вита-Плюс"; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 40 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,6 |
| ИП Стинеко Е.Г.; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 62,6 | прочие | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,5 |
| МУП "Универсал"; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 16,3 | прочие | котельная Луначарского | 0,001 | - | - | - | 2,2 | 2,2 |
| ООО "Лидер"; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 24,5 | прочие | котельная Луначарского | 0,002 | - | - | - | 2,9 | 2,9 |
| ИП "Коломиец В.Н."; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 12,8 | прочие | котельная Луначарского | 0,0009 | - | - | - | 1,4 | 1,4 |
| ООО "Мираж"; г. Грайворон, ул. Мира, 13 | 579,1 | прочие | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 77,8 | 35,4 |
| ООО "Агроторг"; г. Грайворон, ул. Мира, 13 | 483 | прочие | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 77,8 | 35,7 |
| ж/д Мира, 44а | 13105,4 | МКД | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 84,8 | 86 |
| ж/д Мира, 42а | МКД | котельная Луначарского | 0,068 | - | - | - | 151,8 | 153,8 |
| ж/д Мира, 42 | МКД | котельная Луначарского | 0,074 | - | - | - | 165,2 | 167,5 |
| ж/д Мира, 30 | МКД | котельная Луначарского | 0,08 | - | - | - | 178,8 | 181 |
| ж/д Мира, 26а | МКД | котельная Луначарского | 0,212 | - | - | - | 473,4 | 479,8 |
| ж/д Мира, 24 | МКД | котельная Луначарского | 0,079 | - | - | - | 176,5 | 178,9 |
| ж/д Мира, 21 | МКД | котельная Луначарского | 0,45 | - | - | - | 1004,7 | 1018,1 |
| ж/д Мира, 11 | МКД | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 13,4 |
| ж/д Антонова, 1б | МКД | котельная Луначарского | 0,071 | - | - | - | 158,5 | 160,6 |
| ж/д Жукова, 2 | МКД | котельная Луначарского | 0,104 | - | - | - | 232,2 | 235,4 |
| ж/д Ленина, 13 | МКД | котельная Луначарского | 0,032 | - | - | - | 71,4 | 72,4 |
| ПНИ г. Грайворон, ул. Урицкого, 92 | бюджет | котельная ПНИ | 0,748 | 0,115 | - | - | 2585,4 | 1802,2 |
| ж/д Заводская, 2г | МКД | котельная ПНИ | 0,108 | 0,011 | - | - | 338,2 | 345,9 |
| ж/д Урицкого, 90 | МКД | котельная ПНИ | 0,099 | 0,011 | - | - | 316,8 | 318,9 |
| ж/д Кирвера, 49 | МКД | котельная ПНИ | 0,177 | 0,021 | - | - | 578,1 | 585,3 |
| ж/д Кирова, 38 | МКД | котельная ПНИ | 0,156 | 0,012 | - | - | 453,9 | 462,6 |
| ж/д Кирова, 36 | МКД | котельная ПНИ | 0,152 | 0,011 | - | - | 435,8 | 438,9 |
| ж/д Кирова, 34 | МКД | котельная ПНИ | 0,15 | 0,011 | - | - | 431,7 | 440,8 |
| ж/д Кирова, 32 | МКД | котельная ПНИ | 0,159 | - | - | - | 356,9 | 359,8 |
| Школа им. Шухова; г. Грайворон, ул. Мира, 61А | 6365,7 | бюджет | котельная Шухова | 0,764 | - | - | - | 1705,6 | 1220,284 |
| ЦРБ+Реабилитац. Отделение; г. Грайворон, ул. Мира, 98 | 9750,1 | бюджет | котельная Шухова | 0,724 | - | - | - | 1695,6 | 2008,1 |
| АНО "Редакция газеты "Родной край"; г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 71,3 | прочие | котельная Шухова | 0,007 | - | - | - | 15,7 | 15,6 |
| ОМВД Росии по Грайворонскому городскому округу; г. Грайворон, ул. Ленина, 105 | 1611,4 | прочие | котельная Шухова | 0,098 | - | - | - | 218,8 | 219,1 |
| Гостехнадзор; г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 38,2 | прочие | котельная Шухова | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,596 |
| ООО "Центр ЖКУ "Грайворонский""; г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 75,2 | МКД | котельная Шухова | 0,008 | - | - | - | 17,8 | 18 |
| ООО "Центр ЖКУ "Грайворонский"" (доп помещение); г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 29,3 | МКД | котельная Шухова | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,7 |
| Филиал ФГБУ " Россельхознадзор"; г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 200,6 | прочие | котельная Шухова | 0,014 | - | - | - | 31,3 | 30,2 |
| ООО "Мираж"; г. Грайворон, ул. Свердлоа, 66 | н/д | прочие | котельная Шухова | 0,05 | - | - | - | 36,6 | 54,8 |
| АО "Тандер"; г. Грайворон, ул. Свердлоа, 66 | н/д | МКД | котельная Шухова | 0,037 | - | - | - | 33,8 | 38,4 |
| ОПБ г .Грайворон, г. Грайворон, ул. Тарана, 2 | 5049,7 | бюджет | котельная ОПБ ТКУ | 0,46 | 0,092 | 0,124 | - | 1638,8 | 1450,7 |
| Администрация городского округа, архив; с. Замостье, ул. Добросельская ,21 | н/д | бюджет | котельная с. Замостье (архив) | 0,039 | - | - | - | 34,1 | 25,3 |
| Замостянский дом культуры; с. Замостье, ул. Добросельская ,21Е | н/д | бюджет | котельная с. Замостье (архив) | 0,017 | - | - | - | 13,8 | 14,6 |
| Офис семейного фрача; с. Замостье, ул. Добросельская ,21А | н/д | бюджет | котельная с. Замостье (архив) | 0,02 | - | - | - | 18,6 | 19,6 |
| Головчинская начальная школа; с. Головчино, ул. Школьная, 11 | 2320 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,18 | - | - | - | 401,9 | 332,2 |
| Головчинский ФОК; с. Головчино, ул. Школьная, 9 | 1355,4 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,059 | - | 0,073 | - | 230,1 | 177,1 |
| АО "Сахарный комбинат Большевик"; с. Головчино, ул. Центральная, 11 | 146,2 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,015 | - | - | - | 33,5 | 34 |
| Отделение связи; с. Головчино, ул. Школьная, 12 | 25 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,4 |
| АТС; с. Головчино, ул. Школьная, 12 | 102,8 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,011 | - | - | - | 24,5 | 23,2 |
| ИП "Гаджиева"; с. Головчино, ул. Смирнова, 37в | 100,2 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,007 | - | - | - | 14,3 | 13,2 |
| Антоновский центр культурного развития; с. Головчино, ул. Центральная, 8 | 2447,8 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,096 | - | 0,141 | - | 572,8 | 196,2 |
| ООО "Элит"; с. Головчино, ул. Смирнова, 33а/1 | н/д | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,083 | - | - | - | 65,2 | 25,8 |
| ж/д Школьная, 1А | 2073,4 | МКД | котельная Головчино (поселок) | 0,044 | - | - | - | 98,4 | 105,5 |
| ж/д Школьная, 2А | н/д | МКД | котельная Головчино (поселок) | 0,05 | - | - | - | 111,5 | 112,5 |
| ж/д Школьная, 3А | н/д | МКД | котельная Головчино (поселок) | 0,099 | - | - | - | 221,1 | 218,6 |
| Головчинская школа с УИОП; с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 9548,7 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,413 | - | - | - | 980,3 | 634 |
| Головчинские школьные мастерские; с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 465,6 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,027 | - | - | - | 60,2 | 64,1 |
| Головчинская школьная теплица; с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 437,8 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,044 | - | - | - | 98,4 | 104,5 |
| Головчинская участковая больница; с. Головчино, ул. Смирнова, 1 | 1646,7 | бюджет | котельная с. Головчино (больница) | 0,175 | - | - | - | 409,9 | 406,8 |
| Горьковская школа; пос. Горьковский, Ул. Молодежная, 2 | 4154,3 | бюджет | котельная пос. Горьковский | 0,291 | - | - | - | 649,7 | 549,109 |
| Добросельская школа; с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а | 4074 | бюджет | котельная с. Доброе (школа) | 0,2 | 0,177 | 0,133 | - | 937,6 | 529 |
| Администрация городского округа; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74 | 225,9 | бюджет | котельная с. Безымено | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 53,488 |
| Безыменская школа; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а | 6257,8 | бюджет | котельная с. Безымено | 0,419 | - | - | - | 935,5 | 800,421 |
| Безыменский дом культуры; с. Безымено, ул. Октябрьская, 75 | 1243 | бюджет | котельная с. Безымено | 0,065 | - | - | - | 137,2 | 120,8 |
| Безыменский медпункт; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76 | 143,8 | бюджет | котельная с. Безымено | 0,017 | - | - | - | 39,8 | 40,1 |
| Отделение связи с. Безымено; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74 | 54,6 | прочие | котельная с. Безымено | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,9 |
| ИП "Токарь Д.А."; с. Безымено, ул. Октябрьская, 77б | 84,8 | прочие | котельная с. Безымено | 0,007 | - | - | - | 14,3 | 3,6 |
| ж/д Октябрьская, 77 | 1471,2 | МКД | котельная с. Безымено | 0,12 | - | - | - | 267,8 | 269,2 |
| Гора-Подольская школа; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 6395,6 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (школа) | 0,36 | - | - | - | 803,7 | 675,875 |
| Гора-Подольские школьные мастерские; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 836,7 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (школа) | 0,093 | - | - | - | 207,6 | 193,6 |
| Администрация городского округа; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45 | 61,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администрация) | 0,014 | - | - | - | 31,3 | 31,8 |
| Доп. Помещение администрации; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45 | 61,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администрация) | 0,005 | - | - | - | 11,2 | 11,2 |
| Гораподольский медпункт; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 105,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администрация) | 0,007 | - | - | - | 16,4 | 16,7 |
| Отделение связи с. Гора-Подол; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 31,5 | прочие | котельная с. Гора-Подол (администрация) | 0,005 | - | - | - | 11,2 | 11,1 |
| Козинская школа (1 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 4230,7 | бюджет | котельная с. Козинка ТКУ | 0,241 | - | - | - | 538,1 | 517,309 |
| Козинская школа (2 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 1183,9 | бюджет | котельная с. Козинка ТКУ | 0,07 | - | - | - | 156,3 | 137,1 |
| Козинские школьные мастерские; с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 505,1 | бюджет | котельная с. Козинка ТКУ | 0,029 | - | - | - | 64,6 | 66,5 |
| Козинский медпункт; с. Козинка, ул. Центральная, 15 | 76 | бюджет | котельная с. Козинка ТКУ | 0,005 | - | - | - | 11,7 | 11,9 |
| Реабилитационный центр для несовершеннолетних; с. Козинка, ул. Центральная, 21 | 2905,8 | бюджет | котельная с. Козинка ТКУ | 0,18 | - | - | - | 1,9 | 340 |
| ж/д Центральная, 13 | 4203,3 | МКД | котельная с. Козинка ТКУ | 0,126 | - | - | - | 281,4 | 285,1 |
| ж/д Центральная, 15 | н/д | МКД | котельная с. Козинка ТКУ | 0,122 | - | - | - | 272,3 | 276,1 |
| ж/д Центральная, 17 | н/д | МКД | котельная с. Козинка ТКУ | 0,106 | - | - | - | 236,6 | 239,8 |
| ж/д Кирпичный завод, 2 | 889,7 | МКД | котельная Кирпичный завод | 0,088 | - | - | - | 196,4 | 199,1 |
| Администрация городского округа; с. Смородино, ул. Выгон, 52 | 272 | бюджет | котельная с. Смородино | 0,018 | - | - | - | 40,2 | 39,292 |
| Смородинская школа; с. Смородино, ул. Выгон, 62 | 4334,8 | бюджет | котельная с. Смородино | 0,245 | - | - | - | 547 | 502,073 |
| Смородинские школьные мастерские; с. Смородино, ул. Выгон, 62 | 111,6 | бюджет | котельная с. Смородино | 0,009 | - | - | - | 20 | 19,7 |
| Смородинский дом культуры; с. Смородино, ул. Выгон, 61 | 504 | бюджет | котельная с. Смородино | 0,045 | - | - | - | 95 | 72,2 |
| Смородинский медпункт; с. Смородино, ул. Выгон, 60 | 52,5 | бюджет | котельная с. Смородино | 0,008 | - | - | - | 18,6 | 19,1 |
| Администрация городского округа; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 2670,2 | бюджет | котельная Администрация | 0,266 | - | - | - | 593,9 | 492,444 |
| ДЮСШ; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 249,8 | бюджет | котельная Администрация | 0,034 | - | - | - | 75,9 | 73,4 |
| гаражи новые; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 210,7 | бюджет | котельная Администрация | 0,013 | - | - | - | 21,6 | 7,7 |
| АО "Россельхозбанк"; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 175,2 | прочие | котельная Администрация | 0,02 | - | - | - | 44,9 | 44,9 |
| Мокроорловская СОШ; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45 | 4548,8 | бюджет | котельная с. Мокрая орловка | 0,31 | - | - | - | 692,2 | 535,652 |
| Дом-интернат для престарелых; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 47а | 854,6 | бюджет | котельная с. Мокрая орловка | 0,074 | - | - | - | 165,2 | 67,836 |
| Дорогощанская школа, с. Дорогощь, ул. Первомайская, 1 | 1536,8 | бюджет | котельная с. Дорогощь (школа) | 0,138 | - | - | - | 308,1 | 286,1 |
| ж/д Первомайская, 12 | 365,8 | МКД | котельная с. Дорогощь (школа) | 0,05 | - | - | - | 111,5 | 112,5 |
| Дорогощанский детский сад; с. Дорогощь, ул. Песчаная, 2а | 304,9 | бюджет | котельная с. Дорогощь (детский сад) | 0,031 | - | - | - | 75,7 | 73,8 |

В таблице 6 представлены зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Грайворонского городского округа.

Таблица 6

**Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Грайворонского городского округа**

| **№ п/п** | **Источник тепловой энергии** | **Балансовая принадлежность** | **Зона действия источника тепловой энергии** | **Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная Луначарского | Администрация Грайворонского городского округа | Школа искусств, банк, фмс, гараж, гаражи ОСБ, почта, банк, две библиотеки, налоговая, детский санаторий, пищеблок, корпус санатория, администрация, кинотеатр, магазин, МФЦ, «Ростелеком», дворец спорта, мировой суд, д/с, прачка д/с, ясли, два общежития, центр занятости и ж/д по улицам: Ленина,13, 14а; Антонова,1; Мира, 11,13,21,24,26а,30,42,42а,44а; Жукова, 2; Интернациональная, 3. | 3,3099 |
| 2 | Котельная «Шухова» | Администрация Грайворонского городского округа | Школа, ЦРБ, банк, центр туризма, экология, бак. Лаборатория, ОМВД, | 1,708 |
| 3 | Котельная ПНИ | Администрация Грайворонского городского округа | Лечебный корпус, баня, прачка, гараж, лечебный корпус, тяжелый блок, кухня и ж/д по улицам: Урицкого, 90; Заводская, 2г; Кирвера, 49; Кирова, 32,34,36,38. | 1,941 |
| 4 | Котельная Администрации района | Администрация Грайворонского городского округа | Администрация, ул. Комсомольская, 21 | 0,333 |
| 5 | Котельная ОПБ (ТКУ) | Администрация Грайворонского городского округа | Административный корпус, баня, гаражи, мастерские, прачечная, пищеблок, физ.кабинет, лечебное отделение №1,2,3,4. | 0,676 |
| 6 | Котельная с. Замостье | Администрация Грайворонского городского округа | Адм. округа, архив; с. Замостье, ул. Добросельская ,21  Замостянский дом культуры; с. Замостье, ул. Добросельская ,21Е  Офис семейного фрача; с. Замостье, ул. Добросельская ,21А | 0,076 |
| 7 | Котельная с. Гооловчино (поселок) | Администрация Грайворонского городского округа | Головчинская начальная школа; с. Головчино, ул. Школьная, 11  Головчинский ФОК; с. Головчино, ул. Школьная, 9  АО "Сахарный комбинат Большевик"; с. Головчино, ул. Центральная, 11  Отделение связи; с. Головчино, ул. Школьная, 12  АТС; с. Головчино, ул. Школьная, 12  ИП "Гаджиева"; с. Головчино, ул. Смирнова, 37в  Антоновский центр культурного развития; с. Головчино, ул. Центральная, 8  ООО "Элит"; с. Головчино, ул. Смирнова, 33а/1  ж/д Школьная, 1А, 2А, 3А | 0,861 |
| 8 | Котельная с. Гловчино (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Головчинская школа с УИОП; с. Головчино, ул. Смирнова, 2  Головчинские школьные мастерские; с. Головчино, ул. Смирнова, 2  Головчинская школьная теплица; с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 0,484 |
| 9 | Котельная с. Гловчино (больница) | Администрация Грайворонского городского округа | Головчинская участковая больница; с. Головчино, ул. Смирнова, 1 | 0,175 |
| 10 | Котельная п. Горьковский | Администрация Грайворонского городского округа | Горьковская школа; пос. Горьковский, ул. Молодежная, 2 | 0,291 |
| 11 | Котельная с. Доброе (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Добросельская школа; с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а | 0,510 |
| 12 | Котельная с. Безымено | Администрация Грайворонского городского округа | Безыменская администрация, Отделение связи; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74  Безыменская школа; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а  Безыменский дом культуры; с. Безымено, ул. Октябрьская, 75  Безыменский медпункт; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76  ИП "Токарь Д.А."; с. Безымено, ул. Октябрьская, 77б  ж/д Октябрьская, 77 | 0,656 |
| 13 | Котельная с. Гора-Подол (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Гораподольская школа; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 0,453 |
| 14 | Котельная с. Гора-Подол (администрация) | Администрация Грайворонского городского округа | Гораподольская администрация; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45  Гораподольский медпункт, Отделение связи; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 0,031 |
| 15 | Котельная с. Козинка | Администрация Грайворонского городского округа | Козинская школа (1 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18  Козинские школьные мастерские; с. Козинка, ул. Центральная, 18  Козинский медпункт; с. Козинка, ул. Центральная, 15  Реабилитационный центр для несовершеннолетних; с. Козинка, ул. Центральная, 21  ж/д Центральная, 13, 15, 17 | 0,879 |
| 16 | Котельная Кирпичный завод | Администрация Грайворонского городского округа | ж/д Кирпичный завод, 2 | 0,088 |
| 17 | Котельная с. Смородино | Администрация Грайворонского городского округа | Смородинская администрация; с. Смородино, ул. Выгон, 52  Смородинская школа; с. Смородино, ул. Выгон, 62  Смородинский дом культуры; с. Смородино, ул. Выгон, 61  Смородинский медпункт; с. Смородино, ул. Выгон, 60 | 0,325 |
| 18 | Котельная с. Мокрая Орловка | Администрация Грайворонского городского округа | Мокроорловская СОШ; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45  Дом-интернат для престарелых; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 47а | 0,384 |
| 19 | Котельная с. Дорогощь (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Дорогощанская школа, с. Дорогощь, ул. Первомайская, 1  ж/д Первомайская, 12 | 0,188 |
| 20 | Котельная с. Дорогощь (детский сад) | Администрация Грайворонского городского округа | Дорогощанский детский сад; с. Дорогощь, ул. Песчаная, 2а | 0,031 |

Зоны действия котельных Грайворонского городского округа представлены на рисунках 1-20.

****

Рисунок 1. Зона действия котельной Луначарского

****

Рисунок 2. Зона действия котельной Шухова

****

Рисунок 3. Зона действия котельной ПНИ



Рисунок 4. Зона действия котельной Администрация округа



Рисунок 5. Зона действия котельной ОПБ ТКУ



Рисунок 6. Зона действия котельной с. Козинка



Рисунок 7. Зона действия котельной с. Гора-Подол (школа)



Рисунок 8. Зона действия котельной с. Гора-Подол (администрация)



Рисунок 9. Зона действия котельной Кирпичный завод



Рисунок 10. Зона действия котельной с. Безымено



Рисунок 11. Зона действия котельной с. Смородино



Рисунок 12. Зона действия котельной с. Мокрая Орловка



Рисунок 13. Зона действия котельной с. Головчино (поселок)



Рисунок 14. Зона действия котельной с. Головчино (больница)



Рисунок 15. Зона действия котельной с. Головчино (школа)



Рисунок 16. Зона действия котельной п. Горьковский



Рисунок 17. Зона действия котельной с. Дорогощь (детский сад)



Рисунок 18. Зона действия котельной с. Дорогощь (школа)



Рисунок 19. Зона действия котельной с. Доброе (школа)



Рисунок 20. Зона действия котельной с. Замостье

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки и мелких потребителей учреждений социальной защиты, образования, здравоохранения, культуры обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

**Структура основного оборудования теплоисточников Грайворонского городского округа**

**Котельная Луначарского**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 6,52 Гкал/час. Котельная Луначарского предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа КСВ-1,86Г тепловой производительностью 1,6 Гкал/час, и 1 водогрейный котел КВа-2,0 тепловой производительностью 1,72 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2. Структура основного оборудования котельной Луначарскогопредставлена в таблице 7 - 8.

Таблица 7

**Структура основного оборудования котельной Луначарского**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 6,52 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 3,4204 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КСВ-1,86Г  КВа-2,0 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-Катионирование, двухступенчатая, 21м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 8

**Структура насосного оборудования котельной**

| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 100-80-160 | 1 | 100 | 32 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 3 | 100 | 50 | - |
| 3 | Сетевой | Wilo BL 80/160-18,5/2 | 1 | 160 | 28 | - |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 2 | 20 | 30 | - |
| 5 | Подпиточный | ADB-70 | 1 | 1,2 | 40 | - |

**Котельная Шухова**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,46 Гкал/час. Котельная Шухова предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлен 1 водогрейный котел типа КВа-1,6 тепловой производительностью 1,38 Гкал/час и 1 водогрейный котел типа КВа-1,25 тепловой производительностью 1,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной Шухова представлена в таблице 9 - 10.

Таблица 9

**Структура основного оборудования котельной Шухова**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,46 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 1,663 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВа-1,6  КВа-1,25 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. Двухступенчатая, 5,5 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 10

**Насосное оборудование котельной**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт,** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 100-65-200 | 1 | 100 | 50 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 2 | 50 | 50 | - |
| 3 | Сетевой | Wilo BL 65/160-11/2 | 1 | 110 | 28 | - |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 2 | 20 | 30 | - |
| 5 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 1,3 | 30 | - |

**Котельная ПНИ**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,5 Гкал/час. Котельная ПНИ для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 4 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,52 Гкал/час и 1 водогрейный котел LamborghiniMegaPrex N500тепловой производительностью 0,43 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – присутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №3 представлена в таблице 11 - 12.

Таблица 11

**Структура основного оборудования котельной ПНИ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,5 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 1,001 Гкал/час  ГВС 0,077 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | НР-18  Lamborghini MegaPrex N500 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. Двухступенчатая, 5,5 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 12

**Структура насосного оборудования Котельной ПНИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 2 | 94 | 40 | - |
| 3 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 4 | Сетевой | Wilo BL 65/160-11/2 | 1 | 110 | 28 | - |
| 5 | ГВС | К 80-50-160 | 1 | 50 | 50 | - |
| 6 | ГВС | КМ 80-50-160 | 1 | 50 | 50 | - |
| 7 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 8 | Подпиточный | ADК-20 | 1 | 1,8 | 21 | - |
| 9 | Подпиточный | ADВ-40 | 1 | 1,3 | 30 | - |
| 10 | Циркуляционный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 11 | Циркуляционный | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |

**Котельная Администрация округа**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,36 Гкал/час. Котельная Администрации округа предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 4 водогрейных котла типа Хопёр-100 тепловой производительностью 0,09 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №4 представлена в таблице 13 - 14.

Таблица 13

**Структура основного оборудования котельной Администрация округа**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,36 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,333 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Хопер-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | KWS-70 TA; 0,4-0,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 14

**Насосное оборудование Котельной Администрация округа**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | Grundfos UPS 40-180 F | 2 | 24 | 150 | - |
| 2 | Подпиточный | АЦМС 8-30 | 2 | 8 | 27 | - |

**Котельная ОПБ ТКУ**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,03 Гкал/час. Котельная ОПБ ТКУ предназначена для обеспечения тепловой энергией социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлен 1 водогрейный котла типа ТТМ-400 тепловой производительностью 0,35 Гкал/час и 1 водогрейный котла типа ТТМ-800 тепловой производительностью 0,69 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №5 представлена в таблице 15.

Таблица 15

**Структура основного оборудования котельной ОПБ ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,03 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,662 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ТТМ-400  ТТМ-800 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | STF-10-54-8500 1,9м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

**Котельная с. Козинка ТКУ**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,95 Гкал/час. Котельная ТКУ с. Козинка предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Козинка. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Вулкан VK-550 тепловой производительностью 0,47 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ представлена в таблице 16.

Таблица 16

**Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,95 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,879 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | VK-550 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | STF-10-54-8500 1,9м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

**Котельная с. Гора-Подол (школа)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,6 Гкал/час. Котельная с. Гора – Подол (школа) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлен 3 водогрейный котел типа Факел Г тепловой производительностью 0,9 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (школа) представлена в таблице 17 - 18.

Таблица 17

**Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (школа)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,6 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,453 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Факел Г |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 21 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 18

**Насосное оборудование Котельной с. Гора-Подол (школа)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |
| 2 | Сетевой | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Гора-Подол (администрация)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,055 Гкал/час. Котельная с. Гора-Подол (администрация) для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Elektrolux тепловой производительностью 0,026 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (администрация) представлена в таблице 19 - 20.

Таблица 19

**Структура основного оборудования с. Гора-Подол (администрация)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,055 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,031 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Elektrolux |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | - |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 20

**Насосное оборудование с. Гора-Подол (администрация)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | GRUNDFOS | 2 | 1,2 | 2 | - |
| 2 | Подпиточный | ADB-35 | 1 | 0,6 | 2,5 | - |

**Котельная Кирпичный завод**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,16 Гкал/час. Котельная Кирпичный завод предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлен 1 водогрейный котел ИШМА-100 тепловой производительностью 0,08 Гкал/час 1 водогрейный котелХопёр-100 тепловой производительностью 0,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной Кирпичный завод представлена в таблице 21 - 22.

Таблица 21

**Структура основного оборудования котельной Кирпичный завод**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,16 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,088 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100, Хопёр-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | WS-0835; 1,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 22

**Насосное оборудование Котельной Кирпичный завод**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 8/18 | 1 | 8 | 18 | - |
| 2 | Сетевой | Wilo Ipl32/130-1,1/2 | 1 | 15 | 3 | - |
| 3 | Подпиточный | К 8/18 | 1 | 8 | 18 | - |
| 4 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Безымено**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,07 Гкал/час. Котельная с. Безымено предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Безымено. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа Е-1/9 тепловой производительностью 0,69 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Безымено представлена в таблице 23 - 24.

Таблица 23

**Структура основного оборудования Котельной с. Безымено**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,07 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,656 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Е-1/9 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | ВПУ-5,0; 5,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 24

**Насосное оборудованиеКотельной с. Безымено**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 80-65-160 | 1 | 50 | 32 | - |
| 2 | Сетевой | К 45/30 | 1 | 35 | 28 | - |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Смородино**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,5 Гкал/час. Котельная с. Смородино предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Смородино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,52 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Смородино представлена в таблице 25 - 26.

Таблица 25

**Структура основного оборудования Котельной с. Смородино**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,5 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,325 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | НР-18 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | ВПУ-2,5; 2,5м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 26

**Насосное оборудование Котельной с. Смородино**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 2 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 3 | Подпиточный | К 65-50-160 | 2 | 25 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | ADВ-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельной с. Мокрая Орловка**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,2 Гкал/час. Котельная с. Мокрая Орловка предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Мокрая Орловка. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КВГ 0,7-115 тепловой производительностью 0,6 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,4 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Мокрая Орловка представлена в таблице 27 - 28.

Таблица 27

**Структура основного оборудования Котельной с. Мокрая Орловка**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,2 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,384 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВГ 0,7-115 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 28

**Насосное оборудованиеКотельной с. Мокрая Орловка**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-65-160 | 1 | 50 | 32 | - |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 5 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Головчино (поселок)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,8 Гкал/час. Котельная с. Головчино (поселок) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа КВГ 0,7-115 тепловой производительностью 0,6 Гкал/час

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,8 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Головчино (поселок) представлена в таблице 29-30.

Таблица 29

**Структура основного оборудования Котельной с. Головчино (поселок)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,8 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,637 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВГ 0,7-115 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 30

**Насосное оборудованиеКотельной с. Головчино (поселок)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 100-65-160 | 1 | 50 | 40 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-65-160 | 1 | 50 | 32 | - |
| 3 | Сетевой | Wilo Ipl 65/165-5,5/2 | 1 | 60 | 22 | - |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 5 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Головчино (больница)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,24 Гкал/час. Котельная с. Головчино (больница) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа ИШМА-100 тепловой производительностью 0,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице 31-32.

Таблица 31

**Структура основного оборудования котельной № 68**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,24 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,175 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | WS-0835; 1,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица32

**Насосное оборудованиеКотельной с. Головчино (больница)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 20/30 | 2 | 30 | 20 | - |
| 2 | Подпиточный | К 8/18 | 1 | 8 | 18 | - |
| 3 | Подпиточный | ADК-20 | 1 | 1,8 | 21 | - |

**Котельная с. Головчино ТКУ**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,86 Гкал/час. Котельная с. ГоловчиноТКУ предназначена для обеспечения тепловой энергией социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK-500 тепловой производительностью 0,43 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ представлена в таблице 33.

Таблица 33

**Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,86 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,484 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | VK-500 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | КWS-100ТА 1,9 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

**Котельная п. Горьковский**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,72 Гкал/час. Котельная пос. Горьковский предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории п. Горьковский. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КВа-1Г тепловой производительностью 0,86 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,4 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной п. Горьковский представлена в таблице 34-35.

Таблица 34

**Структура основного оборудования котельной п. Горьковкий**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,72 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,291 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВа-1Г |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 35

**Насосное оборудованиеп. Горьковский**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 3 | Подпиточный | ВК 26-А | 1 | 35 | 28 | - |
| 4 | Подпиточный | ВК 26-А | 1 | 35 | 28 | - |

**Котельная с. Дорогощь (детский сад)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,086 Гкал/час. Котельная с. Дорогощь (детский сад) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Дорогощь. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа БЭМ-0,05 тепловой производительностью 0,043 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 0,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (детский сад) представлена в таблице 36-37.

Таблица 36

**Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (детский сад)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,086 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,031 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | БЭМ-0,05 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | - |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 37

**Насосное оборудованиеКотельной с. Дорогощь (детский сад)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | RV 50-32-125 | 2 | 12,5 | 20 | - |

**Котельная с. Дорогощь (школа)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,17 Гкал/час. Котельная с. Дорогощь (школа) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Дорогощь. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КЧМ-5, тепловой производительностью 0,086 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,2 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (школа) представлена в таблице 38-39.

Таблица 38

**Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (школа)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,17 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,188 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КЧМ-5 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | - |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 39

**Насосное оборудованиеКотельной с. Дорогощь (школа)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | GPD 32-6-180 | 1 | 6,3 | 3,5 | - |
| 2 | Сетевой | Wilo Ipl40/90-0.37/2 | 1 | 6,3 | 3,5 | - |

**Котельная с. Доброе (школа)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,52 Гкал/час. Котельная с. Доброе предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Доброе. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа BUDERUS тепловой производительностью 0,26 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Доброе (школа) представлена в таблице 40-41.

Таблица 41

**Структура основного оборудования Котельной с. Доброе (школа)**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,52 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,506 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | BUDERUS |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | TS-91-08М;0,27 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

Таблица41

**Насосное оборудованиеКотельной с. Доброе (школа)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | IPL65/155-5,5/2 | 2 | 24 | 26 | - |
| 2 | Подпиточный | KPS 30/16 T | 2 | 0,27 | 31 | - |
| 3 | Циркуляционный | А 50/180 М | 2 | 2 | 4 | - |
| 4 | ГВС | СР 40/2300 | 2 | 2,81 | 21 | - |

**Котельная с. Замостье**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,149 Гкал/час. Котельная с. Замостье предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Замостье. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа ИШМА-100У и Ишма-80У тепловой производительностью 0,149 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Замостье представлена в таблице 42-43.

Таблица 42

**Структура основного оборудования Котельной с. Замостье**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,149 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,076 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100У ИШМА-80У |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Отсутствует |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

Таблица43

**Насосное оборудованиеКотельной с. Доброе (школа)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. Характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | GRUNDFOS UPS 32-80 | 1 | 11 | 8 | - |
| 2 | Подпиточный | LEBERG GRS32/8 | 1 | 10,2 | 8 | - |

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии Грайворонского городского округа представлены в таблице 44 и на рисунке 21.

Таблица 44

**Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования Грайворонского городского округа**

| **Наименование источника тепловой энергии** | **Марка котла** | **Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч** | **Количество котлов, шт** | **Установленная мощность источника, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Луначарского | КСВ-1,86Г  КВа-2,0 | 1,6  1,72 | 3  1 | 6,52 |
| Котельная Шухова | КВа-1,6  КВа-1,25 | 1,38  1,08 | 1  1 | 2,46 |
| Котельная ПНИ | НР-18 | 0,52 | 4 | 2,5 |
| Lamborghini MegaPrex N500 | 0,43 | 1 |
| Котельная Администрация округа | Хопер-100 | 0,09 | 4 | 0,36 |
| Котельная с. Замостье | ИШМА-100У  ИШМА-80У | 0,08  0,069 | 1  1 | 0,149 |
| Котельная ОПБ ТКУ | ТТМ-400  ТТМ-800 | 0,35  0,69 | 1  1 | 1,03 |
| Котельная с. Козинка ТКУ | Вулкан VK-550 | 0,47 | 2 | 0,95 |
| Котельная с. Гора-Подол (школа) | Факел Г | 0,9 | 3 | 0,26 |
| Котельная с. Гора-Подол (администрация) | Elektrolux | 0,026 | 2 | 0,055 |
| Котельная Шухова1 | ИШМА-100 | 0,08 | 2 | 0,16 |
| Котельная с. Безымено | Е-1/9 | 0,69 | 3 | 2,07 |
| Котельная с. Смородино | НР-18 | 0,52 | 3 | 1,5 |
| Котельной с. Мокрая Орловка | КВГ 0,7-115 | 0,6 | 2 | 1,2 |
| Котельная с. Головчино (поселок) | КВГ 0,7-115 | 0,6 | 3 | 1,8 |
| Котельная с. Головчино (больница) | Ишма-100 | 0,08 | 3 | 0,24 |
| Котельная с. Головчино ТКУ | VK-500 | 0,43 | 2 | 0,86 |
| Котельная п. Горьковский | КВа-1Г | 0,86 | 2 | 1,72 |
| Котельная с. Дорогощь (детский сад) | БЭМ-0,05 | 0,043 | 2 | 0,086 |
| Котельная с. Дорогощь (школа) | КЧМ-5 | 0,086 | 2 | 0,17 |
| Котельная с. Доброе (школа) | BUDERUS | 0,26 | 2 | 0,52 |

Рисунок 21Установленная мощность котельных Грайворонского городского округа.

### 3.1.2 Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования

Водоснабжение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности городского округа и требует целенаправленных мероприятий по развитию надежной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Грайворонский городской округ имеет площадь населенных пунктов 853,8 км². Количество населенных пунктов – 13. Общая численность населения на 01.01.2019 года – 29,658 тыс. человек.

Водоснабжение Грайворонского городского округа осуществляется от 38 основных водозаборов. Протяжённость водопроводных сетей по поселению составляет 159,046 км.

Системы водоснабжения в городского округа объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд.

Служба водопроводного хозяйства включает в себя эксплуатацию и обслуживание водоразборных колонок; пожарных гидрантов; артезианских скважин; водонапорных башен; сетей и водоводов.

Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Зоны санитарной охраны водозаборов, в целях санитарно-эпидемиологической надежности, предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 и СанПиН 2.1.41110-02.

Износ основных фондов составляет в среднем для сетей 52 %, для оборудования 35%, а также в связи с повышением требований к водоводам и качеству хозяйственно-питьевой воды, усовершенствованием технологического оборудования необходимо провести реконструкцию систем и сооружений.

Наружное пожаротушение предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях.

Система водоснабжения Грайворонского городского округа состоит из 38 технологических зон, которые включают в себя артезианские скважины, сети водоснабжения, водонапорные башни, станцию обезжелезивания.

Централизованное водоснабжение осуществляется организацией ГУП «Белводоканал».

Системы водоснабжения городского округа работают по следующим схемам: вода из артезианской скважины с помощью погружного насосного агрегата подаётся в водонапорную башню и в сеть к потребителям, подача воды осуществляется через частотный преобразователь с подачей в водопроводную сеть, подъем воды осуществляется в станцию обезжелезивания, в подземные резервуары, станцию 2-го подъема.

Водопроводные трубы проложены на глубину 1,5-2,0 м. Общая протяженность водопроводных сетей 159,046 км.

На территории охваченной нецентрализованной системой водоснабжения население использует воду из открытых источников, а также индивидуальных скважин и колодцев, расположенных на территории частных домовладений.

Водоснабжение Грайворонского городского округа осуществляется от 38 водозаборных скважин. Они обеспечены зоной санитарной охраны первого пояса, что соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения. Источником водоснабжения скважин служит альб-сеноманский водоносный горизонт. На эксплуатацию скважин имеются лицензии на пользование недрами, разрешение органов Роспотребнадзора, гигиены и эпидемиологии.

Система водоснабжения Грайворонского городского округа осуществляется по следующей схеме: вода из артезианской скважины при помощи погружных насосов (таблица 1.2) подаётся по водопроводу в водонапорную башню, а затем по распределительной сети потребителям. Сводная информация оценки технического состояния насосного оборудования представлена в таблице 45.

Таблица 45

**Заключение о техническом состоянии насосного оборудования водозаборных скважин**

| **№ п/п** | **Место установки** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | водозабор "Южный №1" | ЭЦВ 8-25-70 | 2016 |
| 2 | водозабор "Южный №2" | ЭЦВ 6-16-50 | 2015 |
| 3 | водозабор "Южный №3" | ЭЦВ 8-25-70 | 2016 |
| 4 | водозабор "Южный №4" | ЭЦВ 6-10-90 | 2017 |
| 5 | водозабор "Южный №5" | ЭЦВ 6-16-70 | 2015 |
| 6 | водозабор "Южный №6" | ЭЦВ 6-16-90 | 2017 |
| 7 | станция 2-го подъема водозабор «Южный» | К 100-65-200 | 2006 |
| К 80-50-200 | 2006 |
| К 80-50-200 | 2012 |
| 8 | Скважина №1 | ЭЦВ 8-25-90 | 2016 |
| 9 | Скважина №2 | ЭЦВ 8-25-90 | 2016 |
| 10 | скважина "Новостроевка" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 11 | скважина "Замостье" | ЭЦВ 6-10-110 | 2017 |
| 12 | скважина "Козинка" | ЭЦВ 6-10-50 | 2017 |
| 13 | скважина "Ломное №1" | ЭЦВ 5-6,5-80 | 2017 |
| 14 | скважина "Ломное №2" | ЭЦВ 6-6,5-140 | 2016 |
| 15 | скважина "Казачья Лисица" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 16 | скважина "Косилово" | ЭЦВ 5-6,5-95 | 2018 |
| 17 | скважина "Ивановская Лисица" | ЭЦВ 6-10-140 | 2016 |
| 18 | скважина "Пороз №1" | ЭЦВ 6-6.5-90 | 2017 |
| 19 | скважина "Пороз №2" | ЭЦВ 6-6,5-120 | 2017 |
| 20 | скважина "Пороз №3" | ЭЦВ 6-6.5-90 | 2018 |
| 21 | скважина "Совхозный" | ЭЦВ 6-6,5-85 | 2018 |
| 22 | скважина "Доброполье" | ЭЦВ 6-10-140 | 2016 |
| 23 | скважина "Горьковский №1" | ЭЦВ 6-10-110 | 2016 |
| 24 | скважина "Горьковский №2" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 25 | скважина "Смородино №1" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 26 | скважина "Смородино №2" | ЭЦВ 6-10-90 | 2014 |
| 27 | скважина "Дроновка №1" | ЭЦВ 6-10-80 | 2013 |
| 28 | скважина "Дроновка №2" | ЭЦВ 6-10-110 | 2017 |
| 29 | скважина "Почаево" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 30 | скважина "Безымено" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 31 | скважина "Гора-Подол" №1 | ЭЦВ 6-16-70 | 2017 |
| 32 | скважина "Гора-Подол" №2 | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 33 | скважина "Головчино №1" | ЭЦВ 6-10-80 | 2017 |
| 34 | скважина "Головчино №2" | ЭЦВ 6-6,5-75 | 2017 |
| 35 | скважина "Головчино №3" | ЭЦВ 6-10-110 | 2017 |
| 36 | скважина "Головчино №4" | ЭЦВ 6-6,5-60 | 2017 |
| 37 | скважина "Чапаевский" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| 38 | скважина "Смородино-Горная" | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозабора хозяйственно-питьевого назначения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», предусматриваются зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения и водопроводных сооружений.

Качество подаваемой населению воды (на всем пути транспортирования от водозаборного устройства до потребителя) должно подвергаться санитарному контролю. Санитарный надзор, осуществляемый санэпидстанцией, распространяется на всю систему хозяйственно-питьевого водоснабжения. На территории, входящей в зону санитарной охраны, должен быть установлен режим, обеспечивающий надежную защиту источников водоснабжения от загрязнения и сохранение требуемых качеств воды.

Оценка результатов исследований: Отобранная проба воды по показателям мутность, жесткость, железо не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованным систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Исследования были проведены Филиалом Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Белгородской области в Яковлевском районе».

На территории Грайворонского городского округа водоснабжение осуществляется из подземных источников. Подъем воды осуществляется погружными насосами марки ЭЦВ различной мощности. От водозаборных скважин на водозаборах Грайворонского городского округа вода с помощью погружного насосного агрегата подаётся в водонапорную башню и в сеть к потребителям, подъем воды осуществляется через частотные преобразователи, станции обезжелезивания, подземные резервуары, в станцию 2-го подъема. Скважины работают в ручном режиме.

Описание состояния и функционирования существующих насосных станций обезжелезивания приведены в таблице 1,5.

Описание состояния и функционирования существующих водозаборных скважин приведены в таблице 46.

Таблица 46

Заключение о техническом состоянии насосного оборудования станции обезжелезивания

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Группа технического состояния** |
| Станция обезжелезивания "Гора-Подол" | | | |
| 1 | КМ 80-50-200 С | 2015 | В |
| 2 | КМ 80-50-200 С (резервный) | 2015 | В |
| 3 | КМ 80-50-200 С (резервный) | 2015 | В |
| Станция обезжелезивания "Безымено" | | | |
| 1 | маршевый насос 25 | 2015 | Б |
| Станция 2-го подъема водозабор «Южный» | | | |
| 1 | К 100-65-200 | 2006 | Д |
| 2 | К 80-50-200 | 2006 | Д |
| 3 | К 80-50-200 | 2012 | Д |

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Характеристика сетей Грайворонского городского округа представлена в таблице 47.

Таблица 47

**Характеристика сетей водоснабжения Грайворонского городского округа**

| **№ п/п** | **Наименование улиц** | **Диаметр** | | **Материал** | **Протяжен-ность, км** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| **г.Грайворон** | | | | | | |
| 1 | ул.Тарана | 63-225 | | асбестоцемент, полиэтилен, чугун | 56774 | 1965 |
| 2 | ул.Комсомольская | 100 | | асбестоцемент | 1968 |
| 3 | ул.Луначарского | 100-150 | | асбестоцемент | 1964 |
| 4 | ул. Мира | 150 | | асбестоцемент | 1973 |
| 5 | ул. Пролетарская | 150 | | асбестоцемент | 1974 |
| 6 | ул. Спасского | 200-100 | | асбестоцемент | 1978 |
| 7 | ул. Кирова | 100 | | асбестоцемент | 1985 |
| 8 | ул. Кирвера | 100 | | асбестоцемент | 1987 |
| 9 | ул. Советская | 100 | | асбестоцемент | 1977 |
| 10 | ул. Кузнецова | 100-150 | | асбестоцемент | 1980 |
| 11 | ул. Ленина | 100 | | асбестоцемент | 1968 |
| 12 | ул. Свердлова | 100-110 | | асбестоцемент, полиэтилен | 1967 |
| 13 | ул. Большевиков | 100 | | чугун | 1984 |
| 14 | ул. Народная | 100 | | чугун | 1986 |
| 15 | ул.Юбилейная | 100 | | полиэтилен | 2007 |
| 16 | ул.Колесникова | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 17 | ул.Шевченко | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 18 | ул.Холода | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 19 | ул.Новостроевская | 100 | | полиэтилен | 2007 |
| 20 | ул.Батуева | 100 | | полиэтилен | 2007 |
| 21 | ул.Юбилейная | 100 | | полиэтилен | 2009 |
| 22 | ул. Урицкого | 100 | | асбестоцемент | 1993 |
| 23 | ул. Горького | 100 | | асбестоцемент | 1974 |
| 24 | ул. Таршикова | 100 | | асбестоцемент | 1974 |
| 25 | ул. Косяка | 32 | | нержавейка | 1998 |
| 26 | ул. Февральская | 100 | | асбестоцемент | 1985 |
| 27 | ул. Интернациональная | 100 | | асбестоцемент | 1974 |
| 28 | ул. Генерала Антонова | 100 | | асбестоцемент, полиэтилен | 1974 |
| 29 | ул. Жукова | 100 | | асбестоцемент | 1994 |
| 30 | пер. Солнечный | 150 | | полиэтилен | 2001 |
| 31 | ул. Кантемировцев | 100 | | полиэтилен | 2003 |
| 32 | ул. Серика | 100 | | полиэтилен, асбестоцемент | 2007 |
| 33 | пер. Южный | 100 | | полиэтилен | 2005 |
| 34 | ул. Победы | 100 | | полиэтилен | 2002 |
| 35 | пер. Мурманский | 100 | | полиэтилен | 2002 |
| 36 | ул. Зеленая | 100 | | полиэтилен | 2000 |
| 37 | ул. Кленовая | 100 | | полиэтилен | 2009 |
| 38 | ул. Горького | 100 | | асбестоцемент | 1993 |
| 39 | ул. Юных партизан | 63 | | полиэтилен | 2002 |
| 40 | ул. Республиканская | 100 | | асбестоцемент | 1996 |
| 41 | ул. 20-го партсъезда | 100 | | асбестоцемент | 1987 |
| 42 | пер. Урицкого | 100 | | асбестоцемент | 1987 |
| 43 | ул. Шухова | 100 | | полиэтилен | 1983 |
| с.Новостроевска Первая | | | | | | |
| 1 | ул.Первомайская | 100 | | асбестоцемент | 2826 | 1978 |
| с.Замостье | | | | | | |
| 1 | ул. Дорогощанская | 110 | | полиэтилен | 8067 | 1996 |
| 2 | ул. Первомайская | 110 | | полиэтилен | 1996 |
| 3 | ул. 50 лет Победы | 110 | | полиэтилен | 1996 |
| 4 | ул. Гагарина | 110 | | полиэтилен | 1996 |
| 5 | ул. Добросельская | 110 | | полиэтилен | 1996 |
| 6 | ул. Чехова | 110 | | полиэтилен | 1996 |
| 7 | ул. Куток | 110 | | полиэтилен, асбестоцемент | 1996 |
| 8 | ул. Новая | 110 | | полиэтилен, асбестоцемент |  | 1996 |
| с. Козинка | | | | | | |
| 1 | ул. Строительная | 100 | | полиэтилен | 9400 |  |
| 2 | ул. Садовая | 100 | | полиэтилен |  |
| 3 | ул. Грайворонская | 100 | | полиэтилен |  |
| 4 | ул. Восточная | 100 | | полиэтилен |  |
| 5 | пер. Трудовой | 100 | | полиэтилен |  |
| 6 | ул. Центральная | 100 | | полиэтилен |  |
| с. Ивановская Лисица, с.Казачья Лисица, с.Ломное | | | | | | |
| 1 | с. Ломное,  ул. Кирова | 100 | | асбестоцемент | 16579 | 2000 |
| 2 | с.Ломное,  ул. Чапаева | 100 | | асбестоцемент | 2000 |
| 3 | с. Ломное,  ул. Набережная | 63-100 | | асбестоцемент-полиэтилен | 2000 |
| 4 | с.Ломное,  ул. Новоселовка | 100 | | чугун | 1994 |
| 5 | с.Ломное,  ул. Сургутская | 63-100 | | Сталь, полиэтилен | 1995 |
| 6 | с.Казачья Лисица,  ул.К.Маркса | 100 | | асбестоцемент | 1994 |
| 7 | с.Казачья Лисица,  ул. 40 лет Октября | 100 | | асбестоцемент | 1994 |
| 8 | с.Косилово,  ул. Новая | 63-100 | | полиэтилен, асбестоцемент | 1959,2015 |
| 9 | с.Косилово,  ул. Горянка | 63 | | полиэтилен | 2016 |
| 10 | с.Ивановская Лисица,  ул. Октябрьская | 100 | | асбестоцемент | 1993 |
| 11 | с.Ивановская Лисица, ул.Комсомольская | 100-110 | | полиэтилен, асбестоцемент | 1993, 2015 |
| 12 | с.Ивановская Лисица,  ул. Садовая | 110 | | полиэтилен | 2015 |
| 13 | с.Ивановская Лисица,  ул. Ленина | 110 | | полиэтилен | 2015 |
| 14 | с.Ивановская Лисица,  ул. Первомайская | 11 | | полиэтилен | 2015 |
| с. Пороз | | | | | | |
| 1 | ул. Сергиевка | 100 | | полиэтилен | 5355 | 2003 |
| 2 | ул. Мураховка | 100 | | асбестоцемент | 2003 |
| 3 | ул. Загородинка | 100 | | асбестоцемент | 2003 |
| 4 | ул. Горка | 100 | | асбестоцемент | 2003 |
| 5 | ул. Погореловка | 100 | | полиэтилен | 2003 |
| 6 | ул.Подлесок | 100 | | полиэтилен | 2003 |
| п.Горьковский,п. Совхозный, п.Чапаевский, п.Доброполье | | | | | | |
| 1 | п.Совхозный,  ул. Широкая | | 50 | полиэтилен, асбестоцемент | 8373 | 1975 |
| 2 | п.Совхозный,  ул. Зеленая | | 100 | асбестоцемент | 1975 |
| 3 | п.Доброполье,  ул. Урожайная | | 76 | сталь | 1973 |
| 4 | п.Горьковский,  ул. Лесная | | 100 | асбестоцемент | 1976 |
| 5 | п.Горьковский,  ул. М.И. Крячко | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| 6 | п.Горьковский,  ул. Молодежная | | 100 | полиэтилен | 1994 |
| 7 | п.Чапаевский,  ул. Центральная | | 100 | полиэтилен | 1994 |
| 8 | п.Горьковский,  ул. Железнодорожная | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| 9 | п.Чапаевский,  ул. Совхозная | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| 10 | п.Чапаевский,  ул. Дружбы | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| 11 | п.Чапаевский,  ул. Цветочная | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| 12 | п.Чапаевский,  ул. Садовая | | 100 | полиэтилен | 2011 |
| с. Смородино | | | | | | |
| 1 | ул. Выгон | 100 | | асбестоцемент/чугун | 10984 | 2008 |
| 2 | ул. Губаревка | 100 | | асбестоцемент | 1962 |
| 3 | ул. Рыбная | 100 | | полиэтилен | 2006 |
| 4 | ул. Сергеевка | 100 | | асбестоцемент | 1962 |
| 5 | ул. Подлесная | 100 | | асбестоцемент | 1964 |
| 6 | ул. Хлебная | 100 | | асбестоцемент | 1962 |
| 7 | ул. Дуброва | 100 | | асбестоцемент | 2008 |
| 8 | ул. Горная | 100 | | асбестоцемент | 1986 |
| 9 | ул. Лантуховка | 100 | | асбестоцемент | 1984 |
| 10 | ул. Борисовка | 100 | | асбестоцемент | 1964 |
| 11 | ул. Молодежная | 100 | | полиэтилен | 2006 |
| с.Почаево | | | | | | |
| 1 | ул. Молодежная | 100 | | асбестоцемент | 2237 | 2007 |
| 2 | ул. Трудовая | 100 | | полиэтилен | 2014 |
| с.Дроновка | | | | | | |
| 1 | ул.Сумская | 100 | | асбестоцемент | 4298 | 1986 |
| 2 | ул.Советская | 100 | | асбестоцемент, сталь | 1986 |
| 3 | ул.Лесная | 100 | | чугун | 1986 |
| 4 | ул.Колхозная | 100 | | чугун | 1986 |
| 5 | ул. Луговая | 100 | | асбестоцемент | 1986 |
| с. Безымено | | | | | | |
| 1 | ул. Октябрьская | 100 | | асбестоцемент | 7624 | 1983 |
| с. Гора-Подол | | | | | | |
| 1 | ул.Республиканская | 100 | | полиэтилен | 16562 | 2008 |
| 2 | ул. Борисенко | 100 | | асбестоцемент | 1981 |
| 3 | ул. Колхозная | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 4 | ул. Первомайская | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 5 | ул. Вет. Труда | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 6 | пер. Трудовой | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 7 | ул. Садовая | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 8 | пер. Речной | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 9 | пер. Кольцевой | 100 | | асбестоцемент, чугун | 1983 |
| 10 | ул.Советская | 100 | | асбестоцемент | 1986,2005 |
| 11 | ул.Грайворонская | 100 | | асбестоцемент | 2005 |
| 12 | ул. Гаи | 100 | | асбестоцемент | 1994 |
| 13 | ул. Парковая | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 14 | ул. Крайняя | 100 | | асбестоцемент | 1994 |
| 15 | ул. 65 лет Победы | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 16 | пер. Сумской | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 17 | пер. Строительный | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 18 | ул. Песочная | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 19 | пер. Сосновый | 63 | | полиэтилен | 2014 |
| 20 | ул. Проселочная | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 21 | ул. Библиотечная | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 22 | ул. Генерала Алексеенко | 100 | | полиэтилен, асбестоцемент | 1983,2005 |
| 23 | ул. Заводская | 100 | | полиэтилен | 2008 |
| 24 | ул. Кирпичный завод | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 25 | 40 лет Победы | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 26 | ул. Набережная | 150 | | асбестоцемент | 2004 |
| с. Головчино | | | | | | |
| 1 | ул.К.Маркса | 100 | | чугун | 9384 | 1994 |
| 2 | ул. Пушкина | 100 | | асбестоцемент | 2000 |
| 3 | ул. М.А.Букина | 100 | | асбестоцемент | 1997 |
| 4 | ул. Грайворонская | 100 | | асбестоцемент | 1997 |
| 5 | ул. Харьковская | 50-100 | | полиэтилен, асбестоцемент | 2000 |
| 6 | ул. Фрунзе | 100 | | асбестоцемент | 2003 |
| 7 | ул. 7-е августа | 100 | | асбестоцемент | 1983 |
| 8 | ул. Братьев Головко | 63 | | полиэтилен | 2017 |
| 6 | ул. Парковая | 63 | | полиэтилен | 2015 |
| с.Мокрая Орловка | | | | | | |
| 1 | ул. Центральная | 150 | | асбестоцемент | 583 | 2018 |

### 3.1.3 Описание состояния системы водоотведения муниципального образования

В Грайворонском городском округе имеется три нитки канализирования с централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации. Сточные воды поступают в КНС и далее до очистных сооружений по напорному коллектору. Канализационная сеть имеет протяжённость 19,9 км, выполнена из асбестоцемента и чугуна. Канализационными сетями охвачена территория средней и малоэтажной жилой застройки. Сеть водоотведения является самотечно-напорной и предназначена для транспортирования хозяйственно-бытовых сточных вод. Информация о существующих канализационных сетях Грайворонского городского округа указана в таблице 48.

Таблица 48

**Сведения о существующих канализационных сетях**

| **Технические характеристики сетей водоотведения Грайворонского городского округа.** | | |
| --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | | **Протяженность сетей км.** |
| **г. Грайворон** | | |
| 1 | г. Грайворон, ул.Антонова 1-б | 0,065 |
| 2 | г. Грайворон, ул.Ленина 55 | 0,026 |
| 3 | г. Грайворон, ул. Мира 42 | 0,022 |
| 4 | г. Грайворон, ул. Свердлова 4-а | 0,023 |
| 5 | г. Грайворон, от границы участка Грайворонской ЦРБ до КНС | 0,254 |
| 6 | г. Грайворон, от ул.Жукова,2 (ПФР, рынок, РУС, магазин «Восторг») до КНС | 0,721 |
| 7 | г. Грайворон, от ПФР до ул.Мира | 0,135 |
| 8 | г. Грайворон, от кинотеатра «Космос» до ул.Мира | 0,108 |
| 9 | г. Грайворон, от ул.Мира 44-а до ул.Мира 42-а | 0,143 |
| 10 | г. Грайворон, от ул.Мира 42-а до КНС | 0,438 |
| 11 | г. Грайворон, от ЦЗН до ул.Мира | 0,059 |
| 12 | г. Грайворон, от ул.Мира 24 до КНС | 0,345 |
| 13 | г. Грайворон, от ул.Мира 26-а до ул.Мира | 0,146 |
| 14 | г. Грайворон, от ДК до КНС | 0,323 |
| 15 | г. Грайворон, от ул.Кирвера 49 (Кирова 32-а, 32, 34, 36, 38) до КНС | 0,663 |
| 16 | г. Грайворон, от ул.Кирвера 51 до ул.Кирова | 0,269 |
| 17 | г. Грайворон, от ФСБ МКД до ул.Кирова 32 | 0,03 |
| 18 | г. Грайворон, от ул.Шухова 25г кор.1 до ул.Кирова 36 | 0,19 |
| 19 | г. Грайворон, от ул.Урицкого 90 (ул.Заводская 2) до КНС | 0,362 |
| 20 | г. Грайворон, от ул.Шухова 25г кор.2 до ул.Шухова | 0,05 |
| 21 | г. Грайворон, КНС - ул. Интернациональная | 0,112 |
| 22 | г. Грайворон, ул. Интернациональная | 0,249 |
| 23 | г. Грайворон, ул. Урицкого | 0,792 |
| 24 | г. Грайворон, ул. Пролетарского | 0,445 |
| 25 | г. Грайворон, ул. Шухова | 0,968 |
| 26 | г. Грайворон, ул. Шухова - очистные | 0,854 |
| 27 | г. Грайворон, КНС - ул. Спасского | 0,149 |
| 28 | г. Грайворон, ул. Спасского | 0,606 |
| 29 | г. Грайворон, ул. Кирова | 0,772 |
| 30 | г. Грайворон, ул. Заводская | 0,073 |
| 31 | г. Грайворон, КНС - ул. Шухова | 0,332 |
| 32 | г. Грайворон, ул. Шухова | 0,421 |
| 33 | г. Грайворон, ул. Серика - очистные | 0,697 |
| 34 | г. Грайворон, ул. Мира, 36 | - |
| 35 | г. Грайворон, ул. Мира, 61-а (школа им. В.Г. Шухова) | - |
| 36 | г. Грайворон, ул. Урицкого (псих. Интернат) | - |
| 37 | г. Грайворон, ул. Серика, 53 | - |
| 38 | с. Головчино | не установлена |
| 39 | с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 41-а | 0,03 |
| 40 | с. Гора-Подол, ул. Кирпичный завод, 1 | 0,076 |
| 41 | с. Гора-Подол, ул. Кирпичный завод, 2 | 0,07 |
| 42 | с. Безымено, от ЖД до ЛОС | 0,12 |
| 43 | с. Безымено, от школы до ЛОС | 0,42 |
| 44 | с. Безымено, от администрации до ЛОС | 0,96 |
| 45 | с. Козинка, от ЖД до ЛОС | 0,912 |
| 46 | с. Козинка, от школы и детского сада до ЛОС |
| 47 | п. Горьковский, ул. М.И. Крячко, 19 (ДКД) | - |
| 48 | п. Чапаевский (дошкольная группа) | - |

Информация о существующих канализационных насосных станциях представлена в таблице 49.

**Сведения о существующих насосных станциях**

Таблица 49

| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Q, по паспорту м3/час** | **H, м** | **Марка электродви-гателя** | **P, кВт** | **n, об/ мин** | **Напря-жение** | **Наличие ПЧ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| **КНС Мира** | | | | | | | | | |
| 1 | СМ150-125-315 Б-4 | 2013 | 160 | 20 | 5А200L4 | 22 | 1450 | 380 | нет |
| 2 | СМ150-125-315 | 1989 | 175 | 27 | 5А200L4 | 37 | 1450 | 380 | нет |
| **КНС Психинтернат** | | | | | | | | | |
| 1 | СМ100-65-200 | 2010 | 50 | 20 | 5А200L4 | 5,5 | 1450 | 380 | нет |
| 2 | СМ100-65-250 | 2010 | 100 | 32 | 5А200L4 | 7,5 | 1450 | 380 | нет |
| **КНС Шухова** | | | | | | | | | |
| 1 | Гном 40-25 | 2016 | 40 | 25 | 5А200L4 | 5,5 | 3000 | 380 | нет |

Сточные воды с территории города по самотечным канализационным трубопроводам поступают через решётку, на которой задерживаются крупные отбросы (мусор) в приемный резервуар КНС города, далее сточные воды подаются на очистные сооружения.

На очистных сооружениях сточные воды проходят следующие стадии очистки:

1.Механическая очистка - песколовки, первичные отстойники.

2.Биологическая очистка -аэротанки, вторичные отстойники.

3.Обеззараживание стоков - ультрафиолетовая очистка.

4.Обеззараживание осадка - иловые площадки.

Механическая очистка предназначена для осветления сточных вод. Этот блок состоит из приемной камеры, механизированных решеток, песколовок и первичных отстойников. Сточные воды, прошедшие механическую очистку на существующих сооружениях (решетки, песколовки, первичные отстойники), подвергаются биологической очистке в аэротанках.

В состав блока биологической очистки входят аэротанки и вторичные отстойники. Процесс биологической очистки происходит за счет жизнедеятельности в аэротанке активного ила при постоянном контакте с кислородом воздуха, нагнетаемого в аэротанке. Активный ил – это биоценоз, населенный различными бактериями, простейшими и многоклеточными микроорганизмами, которые трансформируют загрязняющие вещества сточных вод и таким образом очищают их. В аэротанках в процессе жизнедеятельности аэробных микроорганизмов происходит очистка стоков от биологических загрязнений. Бактерии, питаясь, разлагают крупные молекулы органических веществ на их безопасные составляющие – углерод, азот, воду и безопасные соединения этих веществ.

Ультрафиолетовое обеззараживание имеет много преимуществ по сравнению с окислительными обеззараживающими методами (хлорирование, озонирование). Ультрафиолетовое облучение летально для большинства водных бактерий, вирусов, спор. Обеззараживание ультрафиолетом происходит за счет фотохимических реакций внутри микроорганизмов, поэтому на его эффективность изменение характеристик воды оказывает намного меньшее влияние, чем при обеззараживании химическими реагентами. В обработанной ультрафиолетовым излучением воде не обнаруживаются токсичные и мутагенные соединения, оказывающие негативное влияние на биоценоз водоемов. Для обеззараживания ультрафиолетовым излучением характерны более низкие, чем при хлорировании и, тем более, озонировании эксплуатационные расходы. Отсутствует необходимость создания складов токсичных хлорсодержащих реагентов, требующих соблюдения специальных мер технической и экологической безопасности, что повышает надежность систем водоснабжения и канализации в целом. Ультрафиолетовое оборудование компактно, требует минимальных площадей, его внедрение возможно в действующие технологические процессы очистных сооружений без их остановки, с минимальными объемами строительно-монтажных работ. Ультрафиолетовое облучение не придает воде запаха или привкусов. Бактерицидная установка не нуждается в реагентах, она компактна, управление ее работой можно легко автоматизировать.

Иловые площадки – это участок земли, специально спланированный в виде нескольких площадок, которые называют картами. Каждая площадка огорожена земляным валиком со всех сторон (но с одной стороны может быть устроен въезд для автотранспорта). На площадке организована система подающих труб, через которые периодически равномерно по площади подается сырой осадок или активный ил. Он сушиться до влажности около 75-80%. После чего «сухой осадок» погружают на автотранспорт и вывозят на полигоны или на дальнейшую переработку. Иловая же вода, просачивается сквозь землю.

**3.1.4 Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования**

Источником подачи природного газа для Грайворонского городского округа является газопровод-отвод от магистрального газопровода «Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск». На территории Грайворонского городского округа имеется две газораспределительных станции (ГРС). Уровень охвата централизованным газоснабжением населенных пунктов Грайворонского городского округа превышает 98%.

Снабжение природным и сжиженным газом потребителей в Грайворонском городском округе существляет ОАО «Газпром газораспределение Белгород». Природным газом пользуется население всех населённых пунктов.

Источниками газопотребления являются население, предприятия общественного питания, коммунально-бытовые учреждения и предприятия, местные котельные и бытовые печи, сельскохозяйственные и промышленные предприятия. Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов (газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные агрегаты горячего водоснабжения).

В основном газоснабжение потребителей коммунально-бытового назначения, а также жилых домов производится по газопроводам низкого давления Ру<3,0 кПа. В новых жилых массивах, при проектировании сетей принята схема подачи природного газа к жилым домам по распределительным газопроводам среднего давления Ру<0,ЗМПа с установкой индивидуальных газораспределительных пунктов (ГРПШ).

Эксплуатация газораспределительной системы городского округа производится филиалом «Центральное объединение по эксплуатации газового хозяйства» ОАО «Белгородоблгаз».

В системе газоснабжения Грайворонского городского округа, можно выделить следующие основные задачи:

 подключение к газораспределительной системе объектов нового строительства;

 обеспечение надежности газоснабжения потребителей;

 своевременная перекладка газовых сетей и замена оборудования;

 повышение уровня обеспеченности приборным учетом потребителей в жилищном фонде.

Мероприятия по газификации предусматривают повышение уровня обеспеченности приборным учетом потребителей в жилищном фонде. Оказать содействие в подключении домовладений к газораспределительным сетям.

Характеристика газопроводов указана в таблице 50.

Таблица 50

Характеристика трубопроводов муниципального образования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип прокладки** | **Давление, МПА** | **Материал трубопровода** | **Протяжённость, км** | **Тип газопровода** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| 1 | высокое I кат. | Надземный | 1,2 | сталь | 1689,9 |  | 1995-2003 |
| 2 | высокое II кат. | Надземный | 0,6 | сталь | 1805,6 |  | 1989-2002 |
| 3 | среднего III кат. | Надземный | 0,03 | сталь | 1524,1 |  | 1993-2001 |
| 4 | низкое IV кат. | Надземный | 0,005 | сталь | 255715,25 |  | 1992-2007 |
| 5 | высокое I кат. | Подземный | 1,2 | сталь | 130181,19 |  | 1989-2015 |
| 6 | высокое II кат. | Подземный | 0,6 | сталь | 70209,94 |  | 1989-2011 |
| 7 | среднего III кат. | Подземный | 0,03 | сталь | 25712,88 |  | 1992-2012 |
| 8 | низкое IV кат. | Подземный | 0,005 | сталь | 157647,29 |  | 1991-2018 |

Характеристика газорегуляторных пунктов указана в таблице 51.

Таблица 51

Характеристика газорегуляторных пунктов

| **№** | **Наименование ГРП** | **Местонахождение ГРП** | **Тип ГРП** | **Производительность, тыс. м3/час** | **Давление до ГРП, Мпа** | **Давление после ГРС, Мпа** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРП ул. Народная | г. Грайворон ул. Народная | 1- линия | 6500 | 1,2 | 0,005 |
| 2 | ул. Луначарского | г. Грайворон ул. Луначарского | 2- линии | 1418;900 | 1,2;1,2 | 0,3 0,005 |
| 3 | ГРП ул. Спасского | г. Грайворон ул. Спасского | 1- линия | 1816 | 0,3 | 0,005 |
| 4 | ГРП ул. Мира | г.Грайворон ул. Мира | 1- линия | 6500 | 1,2;1,2 | 0,3 0,005 |
| 5 | ГРП с.1-я Новостр. ул.Первомайская | ГРП с.1-я Новостр. ул.Первомайская | 1- линия | 6500 6500 | 1,2;1,2 | 0,3 0,005 |
| 6 | ГРП с. Замостье | ГРП с. Замостье | 1- линия | 6500 | 1,2 | 0,005 |
| 7 | ГГРП « Дружба» | с. Г-Подол | 2- линии | 12442 12442 | 1,2 1,2 | 0,6 0,005 |
| 8 | ГРП с. Г-Подол пер.Стадионный | с. Г-Подол пер.Стадионный | 1- линия | 6500 | 0,6 | 0,005 |
| 9 | ГРП ул.Грайворонская | с. Козинка ул.Грайворонская | 1- линия | 6500 | 0,6 | 0,005 |
| 10 | ГРПБ с. Пороз | с. Пороз | 1- линия | 4050 | 1,2 | 0,005 |
| 11 | ГРП с. Мокрая Орловка | с. Мокрая Орловка ул.Грайворонская | 2- линии | 6500 6500 | 1,2;1,2 | 0,3 0,005 |
| 12 | ГРПБ с. Косилово | с. Косилово ул. Кононеровка | 1- линия | 14600 | 1,2 | 0,005 |
| 13 | ГГРП с.Доброивановка | с.Доброивановка ул. Куток | 2- линии | 6500 6500 | 1,2;1,2 | 0,3 0,005 |
| 14 | ГРП с. Ломное | с. Ломное ул. Новоселовка | 1- линия | 6500 | 1,2 | 0,005 |
| 15 | ГГРП с.Головчино | с.Головчино | 1- линия | 70250 | 1,2 | 0,6 |
| 16 | ГРП ул.Чапаева | с.Головчино ул.Чапаева | 1- линия | 3178 | 0,6 | 0,005 |

### 3.1.5 Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования

Грайворонский городской округ является энергодефицитным, все энергоресурсы поставляются из-за пределов муниципального образования.

Основным поставщиком электроэнергии в настоящее время является ОАО «Белгородская сбытовая компания».

30 января 2004г. образована региональная распределительная сетевая компания (РСК) ОАО «Белгородэнерго». Основная задача РСК ОАО «Белгородэнерго» - обеспечение надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона. Управление деятельностью компании осуществляет ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», созданное в результате реформирования электроэнергетики и объединяющее 26 региональных сетевых компаний по территориальному признаку.

На территории Белгородского региона находится Региональная генерирующая компания (РГК). Белгородская РГК входит в состав Территориальной генерирующей компании №4 (ТГК-№4). Установленная мощность Белгородской РГК 147,6 МВт.

Для выполнения основной своей задачи, обеспечения надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона, РСК ОАО «Белгородэнерго» должна иметь надёжную электрическую сеть.

Под надёжностью электрической сети (или её участка) понимается способность осуществлять передачу и распределение требуемого количества электроэнергии без ухудшения её качества от источников к потребителям и в соответствии с заданным графиком нагрузки. Надёжность сети зависит от технического состояния и технического уровня, входящих в её состав элементов и схемы их соединения.

В процессе реконструкции, техперевооружения и строительства новых энергообъектов используется современное оборудование и новейшие технологии. В распределительных устройствах устанавливаются электрогазовые выключатели 110 кВ и вакуумные выключатели 10 кВ, при замене воздушных линий 10-0,4 кВ используется самонесущий изолированный провод (СИП), а при строительстве кабельных линий – термоусаживаемые муфты и кабель из сшитого полиэтилена. В части ЛЭП 35-110 кВ важным становится применение подвесных полимерных изоляторов, использование арматуры с цинковым покрытием, а также расчистка просек механизированным и химическим способом.

Обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергии способствует охране здоровья населения и улучшению качества жизни населения.

Объекты и сети электроснабжения Грайворонского городского округа находятся на балансе ПАО «Белгородэнерго» - филиал ПАО «МРСК Центра».

На территории муниципального образования расположены:

- опорная подстанция ПС 110/35/10 кВ «Грайворон»;

- понизительные подстанции напряжением 35 кВ-4 объектов.

ПС 110/35/10 Грайворон питает ПС 35/10 Г.Подол, ПС 35/10 Дорогощь. ПС 35/10 Головчино. ПС 35/10 К.Лисица запитана от ПС 110/35/10 Красная Яруга.

- на ПС 110/35/10 Грайворон установлено два трансформатора 16000кВА и 25000кВА подключено четыре ВЛ-35кВ и 12 ВЛ-10кВ;

- на ПС 35/10 Г.Подол установлено два трансформатора 2500 и 4000кВА подключено пять ВЛ-ЮкВ;

- на ПС 35/10 Головчино установлено два трансформатора по 2500кВА подключено пять ВЛ-ЮкВ;

- на ПС 35/10 Дорогощь установлено два трансформатора по 4000кВА подключено восемь ВЛ-10кВ;

- на ПС 35/10 К.Лисица установлен один трансформатор 2500кВА подключено четыре ВЛ-10кВ.

Все подстанции имеют двухстороннее питание за исключением ПС 35/10 К.Лисица, которая имеет один источник энергии. Состояние оборудования подстанций – удовлетворительное.

Информация о существующих подстанциях представлена в таблице 52.

Таблица 52

Информация о существующих подстанциях

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ПС** | **Тип трансформатора** | **Место расположения (Населённый пункт, улица)** | **Зона электроснабжения потребителей (Населённый пункт, микрорайон)** | **Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Износ, %** |
|
|
| 1 | ПС 110/35/10 кВ Грайворон | ТДТН | г Грайворон | г Грайворон | 2\*ТДТН-16000/110/35/10 | 01.01.1961 | 13 |
| 2 | ПС 35/10 кВ Дорогощь | ТМ | с Дорогощь | с Дорогощь | ТМ-4000/35/10 | 01.12.1979 | 24 |
| 3 | ПС 35/10 кВ Гора-Подол | ТМ, ТМН | с Гора-Подол | с Гора-Подол | ТМ-2500/35/10, ТМН-4000/35/10 | 01.10.1989 | 20 |
| 4 | ПС 35/10 кВ Казачья Лисица | ТМН | с Казачья Лисица | с Казачья Лисица | ТМН-2500/35/10 | 01.08.1994 | 21 |
| 5 | ПС 35/10 кВ Головчино | ТМ | с Головчино | с Головчино | 2\*ТМ-4000/35/10 | 01.12.1982 | 13 |

Информация о существующих трансформаторных подстанциях представлена в таблице 53.

Таблица 53

Информация о существующих трансформаторных подстанциях

| **№** | **Наименование ТП** | **Тип трансформатора** | **Место расположения (Населённый пункт, улица)** | **Зона электроснабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)** | **Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА** | **Коэффициент загрузки** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | ЗТП 1 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Урицкого | 250,00 кВА | 0,04 | 30.05.1968 | 25 |
| 2 | ЗТП 2 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Ленина | 650,00 кВА | 0,04 | 01.01.1975 | 20 |
| 3 | ЗТП 3 ПС Грайворон | ТМВГ-250/10 | г Грайворон | ул Таршикова | 250,00 кВА | 0,05 | 01.05.1980 | 15 |
| 4 | ЗТП 5 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Февральская | 250,00 кВА | 0,01 | 20.08.1970 | 7 |
| 5 | ЗТП 7 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Тарана | 500,00 кВА | 0,05 | 01.07.1975 | 20 |
| 6 | ЗТП 8 ПС Грайворон | TTU-A1 400/10 | г Грайворон | ул Тарана | 800,00 кВА | 0,26 | 10.08.1975 | 15 |
| 7 | ЗТП 10 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | г Грайворон | ул Луначарского | 800,00 кВА | 0,08 | 18.11.1995 | 17 |
| 8 | ЗТП 11 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Заводская | 500,00 кВА | 0,05 | 05.05.1979 | 14 |
| 9 | ЗТП 13 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | г Грайворон | ул Шухова | 350,00 кВА | 0,19 | 12.10.1985 | 24 |
| 10 | ЗТП 15 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | г Грайворон | ул Мира | 410,00 кВА | 0,17 | 24.04.1978 | 13 |
| 11 | ЗТП 16 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Урицкого | 500,00 кВА | 0,13 | 15.10.1989 | 16 |
| 12 | ЗТП 23 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | г Грайворон | ул Ленина | 800,00 кВА | 0,19 | 02.06.1996 | 12 |
| 13 | ЗТП 104 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Гора-Подол | пер Строительный | 160,00 кВА | 0,06 | 01.06.1985 | 9 |
| 14 | ЗТП 503 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Козинка | ул Центральная | 800,00 кВА | 0,26 | 20.07.1985 | 12 |
| 15 | ЗТП 412 ПС Головчино | ТМ-315/10 | с Головчино | . | 315,00 кВА | 0,16 | 01.01.1968 | 9 |
| 16 | ЗТП 414 ПС Головчино | ТМГ-250/10 | с Головчино | ул Смирнова | 500,00 кВА | 0,04 | 25.08.1990 | 8 |
| 17 | ЗТП 411 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Мокрая Орловка | ул Центральная | 500,00 кВА | 0,09 | 18.08.1994 | 10 |
| 18 | ЗТП 305 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Смородино | ул Выгон | 320,00 кВА | 0,09 | 16.09.1995 | 8 |
| 19 | ЗТП 14 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Комсомольская | 250,00 кВА | 0,06 | 01.01.1988 | 19 |
| 20 | ЗТП 214 ПС Головчино | ТМ-250/10 | п Горьковский | ул Молодежная | 250,00 кВА | 0,15 | 01.06.1978 | 15 |
| 21 | ЗТП 111 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Колхозная | 0,00 кВА | 0,09 | 11.02.2007 | 17 |
| 22 | ЗТП 307 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Дорогощь | . | 0,00 кВА | 0,11 | 11.02.2007 | 101 |
| 23 | ЗТП 514 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | с Гора-Подол | ул Кирпичный завод | 0,00 кВА | 0,02 | 11.02.2007 | 17 |
| 24 | КТП 102 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Замостье | . | 100,00 кВА | 0,02 | 25.05.1983 | 9 |
| 25 | КТП 105 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | с Замостье | ул Добросельская | 500,00 кВА | 0,02 | 31.08.2015 | 1 |
| 26 | КТП 106 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | ул Грайворонская | 160,00 кВА | 0,02 | 07.06.1986 | 8 |
| 27 | КТП 107 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | ул Первомайская | 160,00 кВА | 0,02 | 05.02.1977 | 8 |
| 28 | КТП 108 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | ул Пролетарская | 63,00 кВА | 0,03 | 13.03.1966 | 19 |
| 29 | КТП 109 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | с Замостье | ул Дорогощанская | 250,00 кВА | 0,04 | 10.02.1966 | 15 |
| 30 | КТП 111 ПС Грайворон | ТМГ-63/10 | х Тополи | . | 63,00 кВА | 0,12 | 05.10.1966 | 13 |
| 31 | КТП 112 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | х Тополи | ул Луговая | 160,00 кВА | 0,09 | 10.04.1974 | 17 |
| 32 | КТП 115 ПС Грайворон | ТМГ-100/10 | с Замостье | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,07 | 11.11.2003 | 15 |
| 33 | КТП 116 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Доброе | ул Букетовская | 100,00 кВА | 0,12 | 04.03.1986 | 17 |
| 34 | КТП 117 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Доброивановка | ул Красноармейская | 100,00 кВА | 0,03 | 24.04.1986 | 43 |
| 35 | КТП 119 ПС Грайворон | ТМ-63/10 | с Замостье | ул Полевая | 63,00 кВА | 0,11 | 04.07.1988 | 27 |
| 36 | КТП 120 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | ул Новая | 160,00 кВА | 0,09 | 12.02.1997 | 45 |
| 37 | КТП 203 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | - | 160,00 кВА | 0,12 | 01.01.1964 | 10 |
| 38 | КТП 205 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | с Доброе | - | 400,00 кВА | 0,02 | 07.10.2003 | 29 |
| 39 | КТП 206 ПС Грайворон | ТМГСУ-250/10 | с Доброе | - | 250,00 кВА | 0,18 | 05.07.1984 | 38 |
| 40 | КТП 512 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Гора-Подол | пер Стадионный | 160,00 кВА | 0,18 | 10.08.1977 | 14 |
| 41 | КТП 518 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | г Грайворон | ул Советская | 160,00 кВА | 0,17 | 25.09.2010 | 15 |
| 42 | КТП 523 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | с Гора-Подол | ул Грайворонская | 160,00 кВА | 0,14 | 15.04.1988 | 7 |
| 43 | КТП 525 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | г Грайворон | . | 250,00 кВА | 0,08 | 03.08.1977 | 14 |
| 44 | КТП 526 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Гора-Подол | ул Советская | 160,00 кВА | 0,20 | 03.08.1987 | 16 |
| 45 | КТП 530 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Гора Подол | ул Борисенко | 100,00 кВА | 0,27 | 07.09.1981 | 12 |
| 46 | КТП 540 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | г Грайворон | ул Кирова | 250,00 кВА | 0,17 | 27.09.1995 | 43 |
| 47 | КТП 802 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | г Грайворон | ул Холода | 160,00 кВА | 0,08 | 03.05.1999 | 12 |
| 48 | КТП 805 ПС Грайворон | ТМ-63/10 | г Грайворон | ул Советская | 63,00 кВА | 0,03 | 08.06.1985 | 19 |
| 49 | КТП 809 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | г Грайворон | ул Первомайская | 160,00 кВА | 0,16 | 30.03.2009 | 6 |
| 50 | КТП 508 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | г Грайворон | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,01 | 27.09.1995 | 17 |
| 51 | КТП 803 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | г Грайворон | ул Советская | 100,00 кВА | 0,03 | 13.07.2001 | 7 |
| 52 | КТП 904 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | с 1-Новостроевка | - | 400,00 кВА | 0,03 | 01.01.1985 | 8 |
| 53 | КТП 905 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Новостроевка-Вторая | ул Народная | 100,00 кВА | 0,07 | 07.08.1985 | 4 |
| 54 | ЗТП 901 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Народная | 250,00 кВА | 0,02 | 04.09.1978 | 52 |
| 55 | КТП 907 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Новостроевка-Вторая | ул Народная | 100,00 кВА | 0,08 | 18.04.1977 | 10 |
| 56 | КТП 908 ПС Грайворон | ТМГ-63/10 | с Новостроевка-Вторая | ул Октябрьская | 63,00 кВА | 0,01 | 08.04.1977 | 10 |
| 57 | КТП 909 ПС Грайворон | 3ТМ-160/10 | п Кировский | - | 0,00 кВА | 0,04 | 15.06.1964 | 7 |
| 58 | КТП 911 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Новостроевка-Первая | ул Первомайская | 160,00 кВА | 0,05 | 08.04.1995 | 8 |
| 59 | ЗТП 301 ПС Головчино | ТМГ-400/10 | с Головчино | - | 800,00 кВА | 0,08 | 01.06.1979 | 16 |
| 60 | ЗТП 902 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | с 1-Новостроевка | ул Первомайская | 400,00 кВА | 0,01 | 01.01.1966 | 46 |
| 61 | КТП 17 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | с 1-Новостроевка | ул Тарана | 160,00 кВА | 0,22 | 05.05.1989 | 5 |
| 62 | КТП 122 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | с Замостье | ул Дорогощанская | 160,00 кВА | 0,14 | 01.01.2005 | 5 |
| 63 | КТП 24 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | с Замостье | ул Победы | 250,00 кВА | 0,10 | 12.04.1997 | 6 |
| 64 | КТП 25 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Замостье | - | 100,00 кВА | 0,00 | 04.10.1999 | 14 |
| 65 | КТП 301 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дорогощь | ул Красноармейская | 100,00 кВА | 0,26 | 01.11.2014 | 0 |
| 66 | КТП 302 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Почаево | ул Кирова | 160,00 кВА | 0,02 | 19.06.1989 | 7 |
| 67 | КТП 303 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Дорогощь | ул Сумская | 63,00 кВА | 0,23 | 01.01.1963 | 18 |
| 68 | КТП 304 ПС Дорогощь | ТМ-63/10 | с Смородино | ул Молодежная | 63,00 кВА | 0,17 | 16.09.1983 | 10 |
| 69 | КТП 308 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Дорогощь | ул Загорная | 63,00 кВА | 0,04 | 30.11.2014 | 0 |
| 70 | КТП 309 ПС Дорогощь | ТМГ-160/10 | с Смородино | ул Выгон | 160,00 кВА | 0,24 | 15.05.2011 | 13 |
| 71 | КТП 311 ПС Дорогощь | ТМ-63/10 | с Смородино | ул Хлебная | 63,00 кВА | 0,30 | 14.10.1979 | 22 |
| 72 | КТП 312 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Смородино | ул Подлесная | 100,00 кВА | 0,05 | 25.04.1979 | 17 |
| 73 | КТП 313 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Смородино | ул Горная | 160,00 кВА | 0,11 | 26.06.1980 | 18 |
| 74 | КТП 314 ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Смородино | ул Горная | 400,00 кВА | 0,05 | 01.01.1963 | 21 |
| 75 | КТП 315 ПС Дорогощь | ТМ-63/10 | с Смородино | ул Лантуховка | 63,00 кВА | 0,06 | 15.07.1987 | 6 |
| 76 | КТП 316 ПС Дорогощь | ТМ-40/10 | с Дроновка | ул Колхозная | 40,00 кВА | 0,24 | 15.09.1978 | 18 |
| 77 | КТП 317 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Дроновка | ул Советская | 160,00 кВА | 0,08 | 01.06.1964 | 23 |
| 78 | МТП 318 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Почаево | ул Набережная | 160,00 кВА | 0,15 | 01.04.1973 | 14 |
| 79 | КТП 319 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Почаево | ул Ленина | 100,00 кВА | 0,15 | 01.06.1973 | 38 |
| 80 | КТП 320 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Почаево | ул Кирова | 100,00 кВА | 0,16 | 01.07.1963 | 13 |
| 81 | КТП 321 ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Почаево | - | 400,00 кВА | 0,05 | 01.06.1976 | 11 |
| 82 | КТП 323 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Смородино | - | 160,00 кВА | 0,07 | 28.05.1977 | 10 |
| 83 | КТП 324 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дроновка | - | 100,00 кВА | 0,01 | 15.05.1978 | 17 |
| 84 | КТП 326 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Дроновка | ул Сумская | 160,00 кВА | 0,04 | 01.01.1983 | 8 |
| 85 | КТП 327 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Почаево | ул Молодежная | 100,00 кВА | 0,10 | 16.07.1988 | 22 |
| 86 | КТП 328 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Почаево | ул Советская | 160,00 кВА | 0,07 | 17.07.1984 | 3 |
| 87 | КТП 329 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Почаево | ул Кирова | 160,00 кВА | 0,07 | 07.06.1988 | 18 |
| 88 | КТП 405 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Мокрая Орловка | - | 160,00 кВА | 0,15 | 01.11.1991 | 0 |
| 89 | КТП 406 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Сподарюшино | ул Речная | 100,00 кВА | 0,08 | 20.07.1977 | 6 |
| 90 | КТП 410 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Мокрая Орловка | ул Набережная | 100,00 кВА | 0,13 | 01.11.2014 | 2 |
| 91 | КТП 501 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Дорогощь | - | 160,00 кВА | 0,19 | 01.06.1986 | 12 |
| 92 | КТП 502 ПС Дорогощь | ТМГ-160/10 | с Санково | 0 | 160,00 кВА | 0,08 | 01.06.1964 | 6 |
| 93 | КТП 1005(504) ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Косилово | ул Новая | 400,00 кВА | 0,03 | 01.05.1964 | 34 |
| 94 | КТП 1007 ПС Дорогощь | ТМГСУ11-100/10 | с Косилово | ул Зубревка | 100,00 кВА | 0,11 | 15.01.1975 | 14 |
| 95 | КТП 503 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Санково | ул Воробьевка | 160,00 кВА | 0,05 | 15.01.1975 | 29 |
| 96 | КТП 1002(507) ПС Дорогощь | ТМГСУ11-250/10 | с Косилово | ул Горянка | 250,00 кВА | 0,09 | 31.12.2012 | 6 |
| 97 | КТП 1004(508) ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Косилово | - | 100,00 кВА | 0,08 | 01.01.1964 | 7 |
| 98 | КТП 1008(510) ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Косилово | ул Луговая | 100,00 кВА | 0,08 | 18.06.1975 | 14 |
| 99 | КТП 1010(512) ПС Дорогощь | ТМ-63/10 | с Косилово | ул Кончанка | 63,00 кВА | 0,09 | 18.06.1975 | 13 |
| 100 | КТП 514 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Санково | ул Мячиковка | 100,00 кВА | 0,22 | 08.07.1975 | 14 |
| 101 | КТП 601 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Дорогощь | - | 250,00 кВА | 0,13 | 01.07.2006 | 3 |
| 102 | КТП 602 ПС Дорогощь | ТМГ-СЭЩ-100/10 | с Дорогощь | пер Первомайский | 100,00 кВА | 0,16 | 20.07.1977 | 11 |
| 103 | КТП 603 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Мощеное | - | 100,00 кВА | 0,21 | 20.05.1965 | 66 |
| 104 | КТП 604 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 (TON) | с Дунайка | ул Слободка | 250,00 кВА | 0,11 | 21.04.1963 | 7 |
| 105 | КТП 605 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Дунайка | ул Школьная | 250,00 кВА | 0,09 | 19.07.1963 | 12 |
| 106 | КТП 606 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Дунайка | ул Заречная | 60,00 кВА | 0,17 | 25.04.1981 | 39 |
| 107 | КТП 607 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Мощеное | ул Шлях | 100,00 кВА | 0,18 | 25.04.1976 | 16 |
| 108 | КТП 608 ПС Дорогощь | 3Tm100-12 | с Пороз | ул Никитовка | 100,00 кВА | 0,13 | 01.06.1965 | 40 |
| 109 | КТП 609 ПС Дорогощь | ТМ-63/10 | с Пороз | - | 63,00 кВА | 0,16 | 01.07.1963 | 33 |
| 110 | КТП 610 ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Пороз | - | 400,00 кВА | 0,02 | 01.07.1963 | 17 |
| 111 | КТП 611 ПС Дорогощь | TTU-AI 250/10 | с Пороз | - | 250,00 кВА | 0,01 | 18.07.1979 | 21 |
| 112 | КТП 612 ПС Дорогощь | ТМГэ-160/10 | с Мокрая Орловка | ул Набережная | 160,00 кВА | 0,07 | 30.11.2014 | 0 |
| 113 | МТП 613 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Рождественка | ул Колхозная | 100,00 кВА | 0,07 | 01.01.1964 | 19 |
| 114 | КТП 614 ПС Дорогощь | ТМГСУ11-100/10 | с Рождественка | ул Советская | 100,00 кВА | 0,12 | 18.07.1988 | 7 |
| 115 | КТП 615 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дунайка | ул Степановка | 100,00 кВА | 0,12 | 01.07.1974 | 15 |
| 116 | КТП 617 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Мокрая Орловка | ул Грайворонская | 100,00 кВА | 0,13 | 30.10.2014 | 6 |
| 117 | КТП 618 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Дорогощь | - | 250,00 кВА | 0,02 | 18.07.1981 | 15 |
| 118 | КТП 621 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Дунайка | ул Пятихатки | 63,00 кВА | 0,01 | 01.06.1985 | 6 |
| 119 | КТП 619 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Мощеное | - | 250,00 кВА | 0,11 | 01.01.2002 | 23 |
| 120 | КТП 102 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Гора Подол | ул Заводская | 400,00 кВА | 0,16 | 15.07.1986 | 6 |
| 121 | КТП 103 ПС Гора Подол | ТМ-250/10 | с Глотово | пер Сосновый | 400,00 кВА | 0,18 | 01.01.1988 | 17 |
| 122 | КТП 105 ПС Гора Подол | ТМГ-160/10 | с Гора Подол | ул Проселочная | 160,00 кВА | 0,15 | 01.01.1967 | 11 |
| 123 | КТП 106 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Гора Подол | ул Заводская | 160,00 кВА | 0,21 | 01.07.1985 | 12 |
| 124 | КТП 209 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Глотово | ул Дружба | 400,00 кВА | 0,09 | 01.01.1978 | 13 |
| 125 | КТП 211 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Глотово | ул Генерала Алексеенко | 160,00 кВА | 0,14 | 01.01.1987 | 13 |
| 126 | КТП 309 ПС Гора Подол | ТМГ-100/10 | с Козинка | ул Центральная | 100,00 кВА | 0,20 | 01.07.1995 | 11 |
| 127 | КТП 501 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Козинка | - | 100,00 кВА | 0,20 | 10.04.1984 | 23 |
| 128 | КТП 401 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Заречье-Второе | ул Земной рай | 160,00 кВА | 0,02 | 05.06.1999 | 14 |
| 129 | КТП 507 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | х 1-е Заречье | - | 100,00 кВА | 0,11 | 15.08.1964 | 27 |
| 130 | КТП 402 ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Заречье-Второе | ул Земной рай | 63,00 кВА | 0,11 | 12.05.1999 | 13 |
| 131 | КТП 509 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Козинка | ул Республиканская | 160,00 кВА | 0,20 | 16.08.1973 | 21 |
| 132 | КТП 510 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Козинка | ул Восточная | 160,00 кВА | 0,16 | 18.06.1973 | 25 |
| 133 | КТП 511 ПС Гора Подол | ТМГ-250/10 | с Глотово | ул Братьев Краснокутских | 250,00 кВА | 0,16 | 08.10.1974 | 16 |
| 134 | КТП 515 ПС Гора Подол | ТМГ-СЭЩ 25/10-11 | с Заречье-Первое | ул Корешник | 25,00 кВА | 0,08 | 10.05.1986 | 11 |
| 135 | КТП 520 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Глотово | - | 100,00 кВА | 0,01 | 01.01.1974 | 16 |
| 136 | КТП 321 ПС Гора Подол | ТМГ-160/10 | с Козинка | ул Дружбы | 160,00 кВА | 0,06 | 10.05.1985 | 12 |
| 137 | КТП 522 ПС Гора Подол | ТМГ-25/10 | с Заречье-Первое | ул Корешник | 25,00 кВА | 0,06 | 13.06.1985 | 4 |
| 138 | КТП 534 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Козинка | ул Центральная | 160,00 кВА | 0,20 | 16.09.1985 | 29 |
| 139 | КТП 535 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Глотово | ул Братьев Краснокутских | 100,00 кВА | 0,22 | 12.05.1988 | 42 |
| 140 | КТП 536 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Козинка | ул Лесная | 100,00 кВА | 0,08 | 19.07.1999 | 31 |
| 141 | КТП 102 ПС К.Лисица | ТМ-160/10 | с Ивановская Лисица | ул Комсомольская | 160,00 кВА | 0,15 | 01.01.1976 | 18 |
| 142 | КТП 103 ПС К.Лисица | ТМ-100/10 | с Ивановская Лисица | ул Комсомольская | 100,00 кВА | 0,11 | 01.01.1997 | 21 |
| 143 | КТП 104 ПС К.Лисица | ТМГСУ11-160/10 | с Ивановская Лисица | ул Комсомольская | 160,00 кВА | 0,05 | 13.11.2012 | 5 |
| 144 | КТП 105 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Ивановская Лисица | ул Садовая | 63,00 кВА | 0,04 | 12.06.1974 | 15 |
| 145 | КТП 106 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Ивановская Лисица | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,10 | 05.10.1974 | 22 |
| 146 | КТП 107 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Ивановская Лисица | ул Первомайская | 63,00 кВА | 0,10 | 01.01.1976 | 30 |
| 147 | КТП 108 ПС К.Лисица | ТМ-100/10 | с Ивановская Лисица | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,05 | 01.02.2001 | 13 |
| 148 | КТП 109 ПС К.Лисица | ТМ-160/10 | с Ивановская Лисица | . | 400,00 кВА | 0,02 | 01.10.1978 | 21 |
| 149 | КТП 111 ПС К.Лисица | ТМ-160/10 | с Ивановская Лисица | ул Пионерская | 160,00 кВА | 0,05 | 01.03.1976 | 6 |
| 150 | КТП 113 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Ивановская Лисица | . | 63,00 кВА | 0,01 | 07.08.2001 | 6 |
| 151 | КТП 202 ПС Каз.Лисица | ТМГ-160/10 | с Ломное | . | 160,00 кВА | 0,09 | 01.01.1967 | 1 |
| 152 | КТП 203 ПС Каз.Лисица | ТМГ-250/10 | с Ломное | . | 250,00 кВА | 0,04 | 01.01.1964 | 0 |
| 153 | КТП 301 ПС К.Лисица | ТМ-400/10 | с Казачья Лисица | . | 400,00 кВА | 0,01 | 07.06.1975 | 15 |
| 154 | КТП 303 ПС К.Лисица | ТМГ-160/10 | с Казачья Лисица | . | 160,00 кВА | 0,11 | 10.09.2009 | 27 |
| 155 | КТП 304 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Казачья Лисица | ул Куйбышева | 63,00 кВА | 0,13 | 03.08.1977 | 15 |
| 156 | КТП 401 ПС К.Лисица | ТМ-100/10 | с Казачья Лисица | . | 100,00 кВА | 0,05 | 03.08.1977 | 21 |
| 157 | КТП 402 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Казачья Лисица | . | 63,00 кВА | 0,13 | 15.04.1975 | 22 |
| 158 | КТП 403 ПС К.Лисица | ТМГ-100/10 | с Казачья Лисица | ул Маяковского | 100,00 кВА | 0,05 | 18.03.1976 | 16 |
| 159 | КТП 404 ПС К.Лисица | ТСМА-60/10 | с Казачья Лисица | . | 60,00 кВА | 0,03 | 14.02.1985 | 15 |
| 160 | КТП 102 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | . | 160,00 кВА | 0,08 | 15.06.1980 | 44 |
| 161 | КТП 104 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | ул Харьковская | 160,00 кВА | 0,15 | 10.01.1978 | 16 |
| 162 | КТП 105 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Фрунзе | 250,00 кВА | 0,18 | 05.04.1989 | 15 |
| 163 | КТП 106 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Заводская | 250,00 кВА | 0,16 | 15.05.1989 | 17 |
| 164 | КТП 107 ПС Головчино | ТМ-63/10 | с Головчино | ул Первомайская | 63,00 кВА | 0,37 | 16.06.1968 | 17 |
| 165 | КТП 108 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,25 | 17.07.1964 | 21 |
| 166 | КТП 109 ПС Головчино | ТМГ-СЭЩ-100/10 | с Головчино | ул Шевченко | 100,00 кВА | 0,25 | 16.05.1964 | 8 |
| 167 | КТП 110 ПС Головчино | ТМГ-32/10 | с Головчино | . | 32,00 кВА | 0,03 | 17.06.1988 | 8 |
| 168 | КТП 113 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | . | 250,00 кВА | 0,03 | 10.05.1987 | 40 |
| 169 | КТП 114 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул 7 Августа | 100,00 кВА | 0,20 | 17.06.1970 | 27 |
| 170 | КТП 115 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | . | 160,00 кВА | 0,04 | 05.07.1979 | 27 |
| 171 | КТП 116 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | ул Чапаева | 160,00 кВА | 0,10 | 03.05.1964 | 18 |
| 172 | КТП 117 ПС Головчино | ТМ-60/10 | с Головчино | ул Октябрьская | 60,00 кВА | 0,34 | 15.07.1964 | 11 |
| 173 | КТП 120 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Школьная | 250,00 кВА | 0,10 | 16.07.1988 | 14 |
| 174 | КТП 121 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Спасская | 250,00 кВА | 0,12 | 15.05.1998 | 10 |
| 175 | КТП 201 ПС Головчино | ТМ-100/10 | п Горьковский | ул Лесная | 100,00 кВА | 0,19 | 01.06.1996 | 7 |
| 176 | КТП 203 ПС Головчино | ТМ-250/10 | п Чапаевский | . | 250,00 кВА | 0,16 | 01.06.1995 | 8 |
| 177 | КТП 204 ПС Головчино | ТМ-400/10 | п Чапаевский | . | 400,00 кВА | 0,02 | 01.06.1996 | 6 |
| 178 | КТП 206 ПС Головчино | ТМ-63/10 | п Чапаевский | ул Садовая | 63,00 кВА | 0,21 | 01.06.1964 | 12 |
| 179 | КТП 207 ПС Головчино | ТМ-250/10 | п Чапаевский | . | 250,00 кВА | 0,03 | 01.06.1978 | 22 |
| 180 | КТП 209 ПС Головчино | ТМ-63/10 | п Казачок | ул Дачная | 63,00 кВА | 0,01 | 06.12.2000 | 24 |
| 181 | КТП 210 ПС Головчино | ТМ-63/10 | п Совхозный | . | 60,00 кВА | 0,03 | 01.06.1981 | 35 |
| 182 | КТП 211 ПС Головчино | ТТО-АА 100/10 | х Октябрьский | . | 100,00 кВА | 0,09 | 01.06.1982 | 6 |
| 183 | КТП 212 ПС Головчино | ТМ-250/10 | п Горьковский | ул М.И.Крячко | 250,00 кВА | 0,21 | 01.06.1982 | 7 |
| 184 | КТП 213 ПС Головчино | ТМ-250/10 | п Горьковский | . | 250,00 кВА | 0,02 | 01.06.1980 | 41 |
| 185 | КТП 401 ПС Головчино | ТМ-63/10 | с Головчино | . | 63,00 кВА | 0,00 | 01.01.1987 | 23 |
| 186 | КТП 402 ПС Головчино | ТМ-400/10 | с Головчино | . | 400,00 кВА | 0,01 | 01.01.1985 | 14 |
| 187 | КТП 403 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул Грайворонская | 100,00 кВА | 0,37 | 01.06.1964 | 15 |
| 188 | КТП 404 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | ул Новостроевка | 160,00 кВА | 0,28 | 01.01.1964 | 15 |
| 189 | КТП 405 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Антоновка | . | 100,00 кВА | 0,20 | 01.01.1973 | 20 |
| 190 | КТП 101 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | . | 250,00 кВА | 0,07 | 01.01.1964 | 27 |
| 191 | КТП 103 ПС Головчино | ТМГ-100/10 | с Головчино | ул Карла Маркса | 100,00 кВА | 0,35 | 01.01.1976 | 12 |
| 192 | КТП 123 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | . | 160,00 кВА | 0,20 | 01.01.1973 | 14 |
| 193 | КТП 112 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул Фрунзе | 100,00 кВА | 0,20 | 01.01.1964 | 10 |
| 194 | КТП 413 ПС Головчино | ТМГ-100/10 | с Головчино | ул Красноармейская | 100,00 кВА | 0,05 | 01.01.1985 | 13 |
| 195 | КТП 415 ПС Головчино | ТМГ12-250/10 | с Головчино | ул Садовая | 250,00 кВА | 0,07 | 01.06.1988 | 4 |
| 196 | КТП 416 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | ул Лесная | 160,00 кВА | 0,30 | 01.06.1998 | 12 |
| 197 | КТП 504 ПС Головчино | ТМГ-160/10 | п Хотмыжск | ул Привокзальная | 160,00 кВА | 0,20 | 20.05.2005 | 48 |
| 198 | КТП 505 ПС Головчино | ТМ-100/10 | п Хотмыжск | ул Урожайная | 100,00 кВА | 0,37 | 01.10.1987 | 27 |
| 199 | КТП 512 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул Смирнова | 160,00 кВА | 0,29 | 01.05.1999 | 2 |
| 200 | ЗТП 528 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | г Грайворон | ул Тарана | 0,00 кВА | 0,00 | 11.02.2007 | 17 |
| 201 | ЗТП 29 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | г Грайворон | ул Мира | 800,00 кВА | 0,04 | 01.01.2006 | 8 |
| 202 | КТП 103 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | с Замостье | ул Дорогощанская | 400,00 кВА | 0,05 | 01.07.1986 | 4 |
| 203 | КТП 301 ПС Гора Подол | ТМ-63/10 | с Глотово | ул Дружба | 63,00 кВА | 0,01 | 31.03.2009 | 12 |
| 204 | КТП 406 ПС Головчино | ТМ-63/10 | с Головчино | . | 63,00 кВА | 0,05 | 30.06.2007 | 9 |
| 205 | КТП 515 ПС Головчино | ТМГ-160/10 | с Головчино | ул 50 лет Октября | 160,00 кВА | 0,26 | 01.02.2003 | 9 |
| 206 | КТП 202 ПС Головчино | ТМГ-160/10 | с Головчино | ул М.А.Букина | 0,00 кВА | 0,08 | 11.02.2007 | 12 |
| 207 | ЗТП 517 ПС Головчино | ТМГ-160/10 | с Головчино | ул Школьная | 250,00 кВА | 0,05 | 01.06.1965 | 15 |
| 208 | ЗТП 215 ПС Головчино | ТМ-315/10 | с Головчино | . | 315,00 кВА | 0,19 | 01.01.2008 | 34 |
| 209 | КТП 506 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Козинка | ул Колхозная | 160,00 кВА | 0,17 | 12.06.1965 | 19 |
| 210 | ЗТП 513 ПС Головчино | ТМ-160/10 | с Головчино | пер Смирнова | 250,00 кВА | 0,13 | 10.09.1963 | 13 |
| 211 | КТП 516 ПС Головчино | ТМГ-250/10 | с Головчино | ул Им майора Журавлева | 250,00 кВА | 0,19 | 08.10.2003 | 11 |
| 212 | КТП 518 ПС Головчино | ТМГ-100/10 | с Головчино | . | 100,00 кВА | 0,06 | 15.01.2003 | 13 |
| 213 | КТП 407 ПС Головчино | ТМ-63/10 | с Головчино | ул Новостроевка | 63,00 кВА | 0,26 | 24.11.2000 | 8 |
| 214 | КТП 202 ПС Грайворон | ТМ-63/10 | с Головчино | . | 63,00 кВА | 0,16 | 01.01.1990 | 12 |
| 215 | КТП 527 ПС Грайворон | ТМ-63/10 | г Грайворон | ул Тарана | 0,00 кВА | 0,04 | 01.01.1991 | 17 |
| 216 | КТП 112 ПС Каз.Лисица | ТМ-63/10 | с Ивановская Лисица | . | 0,00 кВА | 0,09 | 01.01.1967 | 17 |
| 217 | КТП 207 ПС Каз.Лисица | ТМ-63/10 | с Ломное | . | 0,00 кВА | 0,09 | 01.01.1982 | 17 |
| 218 | КТП 514 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Хотмыжск | . | 250,00 кВА | 0,06 | 01.01.1989 | 23 |
| 219 | КТП 510 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Хотмыжск | . | 0,00 кВА | 0,15 | 01.01.1990 | 12 |
| 220 | КТП 537 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Хотмыжск | . | 0,00 кВА | 0,09 | 01.01.1986 | 12 |
| 221 | КТП 304 ПС Гора Подол | ТМ-63/10 | с Козинка | пл Школьная | 63,00 кВА | 0,11 | 01.07.1995 | 43 |
| 222 | КТП 401 ПС Гора Подол | ТМ-250/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 160,00 кВА | 0,02 | 01.01.1975 | 10 |
| 223 | КТП 205 ПС К.Лисица | ТМ-400/10 | с Ломное | . | 400,00 кВА | 0,02 | 01.04.1998 | 6 |
| 224 | КТП 113 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | х Тополи | . | 400 кВА | 0,02 | 01.01.1967 | 17 |
| 225 | КТП 542 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | г Грайворон | ул Народная | 0,00 кВА | 0,02 | 01.01.1982 | 12 |
| 226 | КТП 208 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | г Грайворон | ул Народная | 0,00 кВА | 0,02 | 01.01.1984 | 17 |
| 227 | КТП 810 ПС Грайворон | ТМГ-100/10 | г Грайворон | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,03 | 01.01.1986 | 1 |
| 228 | КТП 513 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | г Грайворон | ул Тарана | 160,00 кВА | 0,04 | 01.01.1973 | 40 |
| 229 | КТП 201 ПС Грайворон | ТМГ-40/10 | г Грайворон | ул Тарана | 40,00 кВА | 0,12 | 27.08.2001 | 4 |
| 230 | КТП 27 ПС Грайворон | ТМГ-40/10 | г Грайворон | ул Генерала Антонова | 0,00 кВА | 0,09 | 01.01.1986 | 12 |
| 231 | КТП 114 ПС Грайворон | ТМ-400/10 | г Грайворон | . | 400,00 кВА | 0,07 | 01.01.1991 | 20 |
| 232 | КТП 620 ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Дунайка | ул Гостовка | 250,00 кВА | 0,12 | 01.01.1989 | 12 |
| 233 | КТП 521 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дорогощь | ул Молодежная | 100,00 кВА | 0,03 | 01.07.1986 | 27 |
| 234 | КТП 1013(513) ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Косилово | . | 100,00 кВА | 0,11 | 30.04.2009 | 25 |
| 235 | КТП 118 ПС Грайворон | TTU-AI 250/10 | с Замостье | ул Чехова | 250,00 кВА | 0,09 | 01.06.1983 | 12 |
| 236 | КТП 208 ПС Головчино | ТМ-100/10 | п Чапаевский | . | 100,00 кВА | 0,12 | 18.04.1995 | 7 |
| 237 | КТП 502 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Хотмыжск | . | 0,00 кВА | 0,02 | 11.02.2007 | 12 |
| 238 | КТП 509 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Хотмыжск | . | 0,00 кВА | 0,18 | 11.02.2007 | 12 |
| 239 | КТП 119 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | . | 0,00 кВА | 0,18 | 11.02.2007 | 12 |
| 240 | КТП 1011(516) ПС Дорогощь | ТМ-160/10 | с Косилово | . | 160,00 кВА | 0,00 | 01.06.1977 | 11 |
| 241 | КТП 322 ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Почаево | ул Трудовая | 400,00 кВА | 0,04 | 15.07.1985 | 28 |
| 242 | КТП 417 ПС Головчино | ТМ-250/10 | с Головчино | ул Карла Маркса | 250,00 кВА | 0,05 | 01.01.2005 | 23 |
| 243 | КТП 121 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Замостье | ул Чехова | 100,00 кВА | 0,01 | 15.04.2003 | 14 |
| 244 | ЗТП 28 ПС Грайворон | TON 400/10 | с Замостье | ул Тарана | 800,00 кВА | 0,05 | 04.10.1999 | 7 |
| 245 | ЗТП 9 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Ленина | 400,00 кВА | 0,26 | 01.01.1978 | 13 |
| 246 | КТП 412 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Мокрая Орловка | ул Центральная | 100,00 кВА | 0,08 | 30.11.2014 | 0 |
| 247 | ЗТП 501 ПС Головчино | ТМГ-100/10 | п Хотмыжск | ул Урожайная | 0,00 кВА | 0,05 | 11.02.2007 | 16 |
| 248 | КТП 204 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | п Хотмыжск | . | 100,00 кВА | 0,19 | 01.01.1988 | 13 |
| 249 | КТП 206 ПС К.Лисица | ТМ-63/10 | с Ломное | ул Сургутская | 63,00 кВА | 0,17 | 04.07.2001 | 11 |
| 250 | КТП 504 ПС Гора Подол | ТМ-63/10 | с Козинка | ул Грайворонская | 63,00 кВА | 0,13 | 12.07.1990 | 14 |
| 251 | СТП 213 ПС Гора Подол | ОМП-10/10 | с Безымено | . | 10,00 кВА | 0,19 | 31.03.1996 | 9 |
| 252 | КТП 1120 ПС Грайворон | ТМ-60/10 | г Грайворон | ул Народная | 100,00 кВА | 0,06 | 01.06.1980 | 6 |
| 253 | КТП 701 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Мокрая Орловка | . | 500,00 кВА | 0,26 | 31.08.2006 | 7 |
| 254 | КТП 703 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Мокрая Орловка | . | 200,00 кВА | 0,16 | 31.08.2006 | 3 |
| 255 | КТП 702 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Дунайка | . | 500,00 кВА | 0,04 | 01.07.2006 | 7 |
| 256 | КТП 1121 ПС Грайворон | ТМГ-160/10 | г Грайворон | ул Мира | 160,00 кВА | 0,09 | 31.08.2006 | 5 |
| 257 | КТП 902 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Санково | . | 500,00 кВА | 0,09 | 30.10.2006 | 7 |
| 258 | КТП 413 ПС Дорогощь | ТМ-400/10 | с Дорогощь | . | 400,00 кВА | 0,06 | 16.07.1985 | 6 |
| 259 | КТП 414 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | рыбхоз Лисенок | . | 100,00 кВА | 0,15 | 16.07.1985 | 14 |
| 260 | ЗТП 715 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Замостье | ул Дорогощанская | 163,00 кВА | 0,09 | 16.07.1985 | 11 |
| 261 | КТП 212 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 160,00 кВА | 0,11 | 25.04.1998 | 13 |
| 262 | КТП 403 ПС Гора Подол | ТМГ-160/10 | с Безымено | ул Первомайская | 160,00 кВА | 0,02 | 01.07.1979 | 15 |
| 263 | МТП 110 ПС Грайворон | ТМ-160/10 | с Доброе | ул Куток | 160,00 кВА | 0,02 | 07.05.1997 | 12 |
| 264 | МТП 118 ПС Головчино | ТОN-160/10 | с Головчино | ул Карла Маркса | 160,00 кВА | 0,02 | 18.08.1970 | 11 |
| 265 | МТП 305 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Козинка | ул Республиканская | 160,00 кВА | 0,02 | 10.06.1986 | 23 |
| 266 | КТП 214 ПС Гора Подол | ТМ-250/10 | с Безымено | . | 250,00 кВА | 0,02 | 01.01.1963 | 21 |
| 267 | КТП 322 ПС Гора Подол | ТМ-250/10 | с Глотово | ул Полевая | 160,00 кВА | 0,03 | 01.05.1964 | 10 |
| 268 | КТП 215 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 400,00 кВА | 0,04 | 01.06.1964 | 12 |
| 269 | КТП 418 ПС Головчино | ТМ-400/10 | с Головчино | ул Карла Маркса | 100,00 кВА | 0,12 | 01.07.2006 | 10 |
| 270 | КТП 210 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Безымено | ул Первомайская | 100,00 кВА | 0,09 | 25.04.1995 | 23 |
| 271 | КТП 1006 (506) ПС Дорогощь | ТМ-250/10 | с Косилово | . | 250,00 кВА | 0,07 | 01.07.1984 | 10 |
| 272 | КТП 402 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 160,00 кВА | 0,12 | 01.07.1980 | 39 |
| 273 | ЗТП 216 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 500,00 кВА | 0,03 | 10.06.1988 | 8 |
| 274 | КТП 538 ПС Гора Подол | ТМ-400/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 0,00 кВА | 0,11 | 10.05.1998 | 17 |
| 275 | КТП 622 ПС Дорогощь | ОМ-10,0/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 10,00 кВА | 0,09 | 18.04.1995 | 15 |
| 276 | КТП 201 ПС Гора Подол | ОМ-10,0/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 0,00 кВА | 0,12 | 01.01.1968 | 17 |
| 277 | СТП 203 ПС Гора Подол | ОМП-10/10 | с Безымено | . | 10,00 кВА | 0,02 | 01.06.1993 | 15 |
| 278 | КТП 529 ПС Грайворон | ОМ-10,0/10 | г Грайворон | ул Тарана | 10,00 кВА | 0,18 | 10.10.1976 | 14 |
| 279 | КТП 208 ПС Гора Подол | ТМ-160/10 | с Безымено | ул Октябрьская | 160,00 кВА | 0,18 | 01.07.1983 | 7 |
| 280 | КТП 901 ПС Дорогощь | ТМГ-400/10 | с Косилово | . | 800,00 кВА | 0,12 | 30.04.2008 | 5 |
| 281 | КТП 905 ПС Дорогощь | ТМГ-25/10 | с Косилово | . | 25,00 кВА | 0,09 | 31.01.2007 | 3 |
| 282 | КТП 904 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Почаево | . | 500,00 кВА | 0,07 | 20.07.2006 | 4 |
| 283 | КТП 906 ПС Дорогощь | ТМГ-400/10 | с Косилово | . | 800,00 кВА | 0,12 | 29.06.2007 | 8 |
| 284 | КТП 1001 ПС Дорогощь | ТМГ-25/10 | с Санково | . | 25,00 кВА | 0,03 | 01.01.1971 | 6 |
| 285 | КТП 903 ПС Дорогощь | ТМГ-25/10 | с Почаево | . | 25,00 кВА | 0,11 | 01.07.2006 | 3 |
| 286 | КТП 907 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Косилово | . | 500,00 кВА | 0,09 | 01.01.2007 | 9 |
| 287 | КТП 908 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Санково | . | 500,00 кВА | 0,12 | 01.01.2007 | 13 |
| 288 | КТП 104 ПС Грайворон | ТМ-250/10 | с Замостье | ул Добросельская | 63,00 кВА | 0,02 | 13.03.1968 | 15 |
| 289 | КТП 704 ПС Дорогощь | ТМГ-630/10 | с Мокрая Орловка | . | 1.260,00 кВА | 0,18 | 31.10.2007 | 5 |
| 290 | КТП 123 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | с Мокрая Орловка | . | 100,00 кВА | 0,18 | 20.11.2008 | 16 |
| 291 | КТП 507 ПС Грайворон | ТМ-100/10 | г Грайворон | ул Шухова | 0,00 кВА | 0,00 | 18.02.2009 | 101 |
| 292 | КТП 331 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дорогощь | . | 0,00 кВА | 0,04 | 18.02.2009 | 101 |
| 293 | КТП 302 ПС Гора Подол | ТМ-100/10 | с Глотово | . | 25,00 кВА | 0,05 | 01.03.2009 | 5 |
| 294 | КТП 419 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Антоновка | . | 100,00 кВА | 0,01 | 01.01.1967 | 15 |
| 295 | КТП 207 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | с Антоновка | ул Тарана | 250,00 кВА | 0,05 | 28.10.2009 | 9 |
| 296 | КТП 122 ПС Головчино | ТМГ-250/10 | с Антоновка | ул Тарана | 0,00 кВА | 0,26 | 07.09.1996 | 7 |
| 297 | КТП 325 ПС Дорогощь | ТМ-100/10 | с Дорогощь | ул Загорная | 100,00 кВА | 0,08 | 01.07.2010 | 22 |
| 298 | КТП 18 ПС Грайворон | ТМГФ-250/10 | с Дорогощь | ул Новостроевская | 250,00 кВА | 0,05 | 30.06.2010 | 8 |
| 299 | КТП 505 ПС Гора Подол | ТМ-63/10 | с Козинка | ул Республиканская | 63,00 кВА | 0,19 | 28.02.2011 | 13 |
| 300 | КТП 512 ПС Гора Подол | ТМГСУ-100/10 | с Козинка | ул Писаревская | 100,00 кВА | 0,17 | 30.09.2010 | 10 |
| 301 | КТП 513 ПС Гора Подол | ТМГ-100/10 | с Козинка | пер Зеленый | 100,00 кВА | 0,13 | 30.09.2010 | 10 |
| 302 | КТП 1009(515) ПС Дорогощь | ТМГ-160/10 | с Косилово | ул Кононеровка | 160,00 кВА | 0,19 | 31.12.2010 | 10 |
| 303 | КТП 1012(516-N) ПС Дорогощь | ТМГСУ-100/10 | с Косилово | ул Большой лог | 100,00 кВА | 0,06 | 20.01.2011 | 10 |
| 304 | КТП хознужды ПС Грайворон | ТМ-250/10 | г Грайворон | ул Тарана | 250,00 кВА | 0,26 | 21.08.1997 | 15 |
| 305 | СТП 404 ПС Гора Подол | ТМГ-63/10 | с Безымено | . | 63,00 кВА | 0,16 | 30.04.2011 | 6 |
| 306 | КТП 529 ПС Головчино | ТМГ-63/10 | п Хотмыжск | . | 0,00 кВА | 0,04 | 30.04.2007 | 101 |
| 307 | КТП 623 ПС Дорогощь | ТМГ-160/10 | с Дорогощь | ул Набережная | 160,00 кВА | 0,09 | 06.06.2011 | 7 |
| 308 | КТП 514 ПС Гора Подол | ТМГ-400/10 | с Дорогощь | ул Набережная | 400,00 кВА | 0,09 | 10.09.2011 | 5 |
| 309 | КТП 1001 ПС Грайворон | ТМГ-630/10 | х Масычево | . | 1.260,00 кВА | 0,06 | 15.11.2011 | 6 |
| 310 | КТП 1002 ПС Грайворон | ТМГ-630/10 | х Масычево | . | 1.260,00 кВА | 0,15 | 15.11.2011 | 11 |
| 311 | СТП 1003 ПС Грайворон | ТМГ-40/10 | х Масычево | . | 40,00 кВА | 0,09 | 15.11.2011 | 5 |
| 312 | СТП 1201 ПС Грайворон | ТМГ-32/10 | х Масычево | . | 32,00 кВА | 0,11 | 15.11.2011 | 5 |
| 313 | КТП 626 ПС Дорогощь | ТМГ-160/10 | с Пороз | . | 160,00 кВА | 0,02 | 15.11.2011 | 5 |
| 314 | КТП 332 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Дорогощь | ул Сумская | 63,00 кВА | 0,02 | 01.11.2014 | 13 |
| 315 | КТП 519 ПС Головчино | ТМГ-63/10 | с Головчино | ул Школьная | 126,00 кВА | 0,02 | 31.01.2012 | 7 |
| 316 | СТП 624 ПС Дорогощь | ОМ-1,25/10 | с Головчино | ул Школьная | 1,25 кВА | 0,02 | 31.12.2011 | 7 |
| 317 | КТП 124 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | с Доброе | ул Грайворонская | 500,00 кВА | 0,02 | 01.09.2012 | 5 |
| 318 | КТП 26 ПС Грайворон | ТМГ11-1250/6 | с Доброе | ул Урицкого | 100,00 кВА | 0,03 | 31.12.2012 | 5 |
| 319 | КТП 100 ПС Грайворон | ТМГ11-400/10 | г Грайворон | ул Мира | 800,00 кВА | 0,04 | 31.12.2012 | 6 |
| 320 | КТП 114 ПС Казачья Лисица | ТМГСУ11-250/10 | с Ивановская Лисица | . | 250,00 кВА | 0,12 | 30.11.2012 | 13 |
| 321 | КТП 218 ПС Гора Подол | ТМГСУ11-250/10 | с Глотово | ул Дружба | 0,00 кВА | 0,09 | 31.12.2012 | 101 |
| 322 | КТП 217 ПС Гора Подол | ТМГСУ11-250/10 | с Глотово | ул Дружба | 0,00 кВА | 0,07 | 31.12.2012 | 4 |
| 323 | КТП 405 ПС Гора Подол | ТМГСУ11-250/10 | с Глотово | ул Дружба | 0,00 кВА | 0,12 | 31.12.2012 | 4 |
| 324 | КТП 505 ПС Грайворон | ТМ-63/10 | с Глотово | ул Дружба | 63,00 кВА | 0,03 | 01.10.2013 | 5 |
| 325 | КТП 310 ПС Гора Подол | ТМГ-1000/10 | с Козинка | ул Республиканская | 2.000,00 кВА | 0,11 | 30.04.2014 | 0 |
| 326 | КТП 909 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Почаево | . | 100,00 кВА | 0,09 | 30.04.2014 | 2 |
| 327 | КТП 510 ПС Грайворон | ТМГ-100/10 | г Грайворон | ул Тарана | 100,00 кВА | 0,12 | 30.11.2014 | 2 |
| 328 | КТП 519 ПС Гора Подол | ТМГ-100/10 | с Козинка | ул Центральная | 0,00 кВА | 0,02 | 01.01.2013 | 0 |
| 329 | КТП 201 ПС Каз.Лисица | ТМГ-63/10 | с Ломное | ул Пролетарская | 63,00 кВА | 0,18 | 25.10.2014 | 13 |
| 330 | КТП 912 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | с 1-Новостроевка | . | 250,00 кВА | 0,18 | 30.09.2014 | 0 |
| 331 | КТП 333 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Дорогощь | ул Лесная | 63,00 кВА | 0,26 | 30.09.2014 | 0 |
| 332 | КТП 531 ПС Грайворон | ТМГ-250/10 | г Грайворон | ул Серика | 250,00 кВА | 0,03 | 01.12.2014 | 0 |
| 333 | КТП 501 ПС Грайворон | ТМГ-63/10 | г Грайворон | ул Народная | 320,00 кВА | 0,02 | 30.11.2014 | 0 |
| 334 | КТП 532 ПС Грайворон | ТМГ-400/10 | г Грайворон | ул Шухова | 400,00 кВА | 0,03 | 31.12.2014 | 0 |
| 335 | КТП 420 ПС Головчино | ТМ-100/10 | с Головчино | ул Гвардейская | 100,00 кВА | 0,13 | 01.05.2014 | 0 |
| 336 | КТП 625 ПС Дорогощь | ТМГ-100/10 | с Рождественка | ул Советская | 100,00 кВА | 0,09 | 30.11.2012 | 5 |
| 337 | КТП 30 ПС Грайворон | ТМГ12-250/10 | с Рождественка | ул Новостроевская | 250,00 кВА | 0,01 | 31.08.2015 | 0 |
| 338 | КТП 31 ПС Грайворон | ТМГ12-250/10 | с Рождественка | ул Цветочная | 250,00 кВА | 0,01 | 31.08.2015 | 0 |
| 339 | КТП 903 ПС Грайворон | ТСМА-60/10 | с Новостроевка-Первая | ул Холода | 60,00 кВА | 0,10 | 24.11.2015 | 0 |
| 340 | КТП 22 ПС Грайворон | ТМГ-630/10 | г Грайворон | ул Кирова | 1.260,00 кВА | 0,04 | 30.11.2015 | 0 |
| 341 | СТП-1014 ПС Дорогощь | ТМГ-40/10 | с Косилово | ул Заречная | 40,00 кВА | 0,07 | 31.12.2012 | 6 |
| 342 | СТП-1016 ПС Дорогощь | ТМГ-32/10 | с Косилово | ул Зубревка | 32,00 кВА | 0,07 | 31.12.2012 | 6 |
| 343 | СТП - 503 ПС Головчино | ТМГ-63/10 | городок Белгород-22 | ул Ленина | 63,00 кВА | 0,00 | 01.01.1984 | 0 |
| 344 | СТП - 202 ПС Гора-Подол | ТМГ-63/10 | г Грайворон | . | 63,00 кВА | 0,04 | 06.07.2016 | 0 |
| 345 | КТП 627 ПС Дорогощь | ТМГ12-160/10 | с Гора Подол | ул Кирпичный завод | 160,00 кВА | 0,05 | 06.07.2016 | 0 |
| 346 | КТП 204 ПС Гора-Подол | ТМГ-100/10 | с Мощеное | ул Мищанка | 100,00 кВА | 0,01 | 31.08.2016 | 0 |
| 347 | КТП-310 ПС Дорогощь | ТМГ-250/10 | с Мощеное | ул Мищанка | 250,00 кВА | 0,05 | 31.08.2016 | 0 |
| 348 | КТП-125 ПС Грайворон | ТМГ12-250/10 | с Мощеное | ул Мищанка | 250,00 кВА | 0,26 | 30.09.2016 | 0 |
| 349 | КТП 4 ПС Грайворон | ТМГ12-400/10 | с Замостье | ул Мира | 400,00 кВА | 0,08 | 30.09.2016 | 0 |
| 350 | КТП 6 ПС Грайворон | ТМГэ-250/10 | г Грайворон | ул Свердлова | 250,00 кВА | 0,05 | 30.09.2016 | 0 |
| 351 | СТП 217 ПС Головчино | ТМГ-63/10 | г Грайворон | ул Тарана | 63,00 кВА | 0,19 | 21.09.2016 | 0 |
| 352 | КТП 19 ПС Грайворон | ТМГ12-400/10 | г Грайворон | ул Тарана | 400,00 кВА | 0,17 | 18.11.2016 | 0 |
| 353 | КТП 533 ПС Грайворон | ТМГ12-400/10 | с Головчино | ул Прапорщика Головко | 400,00 кВА | 0,13 | 01.12.2016 | 0 |
| 354 | СТП 306 ПС Дорогощь | ТМГ-63/10 | с Головчино | ул Прапорщика Головко | 63,00 кВА | 0,19 | 31.12.2009 | 0 |
| 355 | СТП 801 ПС Грайворон | ТМГ-63/10 | с Головчино | ул Луначарского | 63,00 кВА | 0,06 | 20.03.2017 | 0 |
| 356 | КТП 207 ПС Гора-Подол | ТМГ12-630/10 | г Грайворон | ул Кирвера | 1.260,00 кВА | 0,26 | 23.06.2017 | 0 |
| 357 | КТП 507 ПС Головчино | ТМГ12-160/10 | с Головчино | 0 | 320,00 кВА | 0,16 | 17.07.2017 | 0 |
| 358 | КТП 628 ПС Дорогощь | ТМГ12-160/10 | с Пороз | ул Подлесок | 160,00 кВА | 0,04 | 27.07.2017 | 0 |
| 359 | СТП 415 ПС Дорогощь | ТМГ12-160/10 |  | . | 63,00 кВА | 0,09 | 25.10.2017 | 0 |
| 360 | КТП 20 ПС Грайворон | ТМГ12-160/10 | с Головчино | ул Центральная | 0,00 кВА | 0,09 | 31.12.2017 | 0 |
| 361 | КТП 219 ПС Гора-Подол | ТМГ12-160/10 | с Пороз | ул Центральная | 0,00 кВА | 0,06 | 01.06.2018 | 0 |
| 362 | КТП 311 ПС Гора-Подол | ТМГ12-160/10 | с Дунайка | ул Дунайка | 160,00 кВА | 0,15 | 31.12.2018 | 0 |
| 363 | КТП 516 ПС Гора-Подол | ТМГ12-160/10 | с Дунайка | ул Дунайка | 160,00 кВА | 0,09 | 01.08.2018 | 0 |

Информация о существующих линиях электропередач представлена в таблице 54.

Таблица 54

Информация о существующих линиях электропередач

| **№** | **Наименование ЛЭП** | **Класс напряжения, кВ** | **Сила тока, А** | **Протяженность ЛЭП, км** | **Износ, %** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Способ прокладки** | **Назначение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ВЛ 10 №1 ПС Грайворон | 10 | 91 | 25,628 км | 9 | 01.01.1972 | Воздух | Питающие |
| 2 | ВЛ 10 №2 ПС Грайворон | 10 | 94 | 17,590 км | 6 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 3 | ВЛ 10 №4 ПС Грайворон | 10 | 87 | 10,015 км | 13 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 4 | ВЛ 10 №5 ПС Грайворон | 10 | 90 | 14,636 км | 10 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 5 | ВЛ 10 №7 ПС Грайворон | 10 | 85 | 8,997 км | 15 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 6 | ВЛ 10 №8 ПС Грайворон | 10 | 86 | 21,590 км | 14 | 01.01.1971 | Воздух | Питающие |
| 7 | ВЛ 10 №9 ПС Грайворон | 10 | 85 | 17,437 км | 15 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 8 | ВЛ 10 №11 ПС Грайворон | 10 | 83 | 2,350 км | 17 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 9 | ВЛ 10 Город 1 ПС Грайворон | 10 | 81 | 6,296 км | 19 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 10 | ВЛ 10 Город 2 ПС Грайворон | 10 | 88 | 10,325 км | 12 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 11 | ВЛ 10 Город 3 ПС Грайворон | 10 | 82 | 11,422 км | 18 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 12 | ВЛ 10 №1 ПС Гора Подол | 10 | 91 | 5,459 км | 9 | 01.01.1992 | Воздух | Питающие |
| 13 | ВЛ 10 №2 ПС Гора Подол | 10 | 90 | 21,432 км | 10 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 14 | ВЛ 10 №3 ПС Гора Подол | 10 | 87 | 11,769 км | 13 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 15 | ВЛ 10 №4 ПС Гора Подол | 10 | 92 | 19,589 км | 8 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 16 | ВЛ 10 №5 ПС Гора Подол | 10 | 92 | 22,327 км | 8 | 01.01.2000 | Воздух | Питающие |
| 17 | ВЛ 10 №3 ПС Дорогощь | 10 | 88 | 41,790 км | 12 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 18 | ВЛ 10 №4 ПС Дорогощь | 10 | 93 | 28,327 км | 7 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 19 | ВЛ 10 №5 ПС Дорогощь | 10 | 88 | 3,914 км | 12 | 01.01.1982 | Воздух | Питающие |
| 20 | ВЛ 10 №6 ПС Дорогощь | 10 | 92 | 34,382 км | 8 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 21 | ВЛ 10 №1 ПС Головчино | 10 | 89 | 26,290 км | 11 | 01.01.1980 | Воздух | Питающие |
| 22 | ВЛ 10 №2 ПС Головчино | 10 | 89 | 17,432 км | 11 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 23 | ВЛ 10 №3 ПС Головчино | 10 | 87 | 1,060 км | 13 | 01.01.1980 | Воздух | Питающие |
| 24 | ВЛ 10 №4 ПС Головчино | 10 | 89 | 11,565 км | 11 | 01.01.1989 | Воздух | Питающие |
| 25 | ВЛ 10 №5 ПС Головчино | 10 | 89 | 18,850 км | 11 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 26 | ВЛ 10 №1 ПС К.Лисица | 10 | 88 | 14,262 км | 12 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 27 | ВЛ 10 №2 ПС К.Лисица | 10 | 94 | 11,422 км | 6 | 01.01.1996 | Воздух | Питающие |
| 28 | ВЛ 10 №3 ПС К.Лисица | 10 | 95 | 3,607 км | 5 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 29 | ВЛ 10 №4 ПС К.Лисица | 10 | 84 | 2,522 км | 16 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 30 | ВЛ 10 №7 ПС Дорогощь | 10 | 95 | 16,765 км | 5 | 10.08.2006 | Воздух | Питающие |
| 31 | ВЛ 10 Маслозавод ПС Грайворон | 10 | 72 | 1,020 км | 28 | 10.02.1966 | Воздух | Питающие |
| 32 | ВЛ 10 №8 ПС Дорогощь | 10 | 94 | 9,032 км | 6 | 10.08.2006 | Воздух | Питающие |
| 33 | ВЛ 10 №9 ПС Дорогощь | 10 | 96 | 23,207 км | 4 | 10.08.2006 | Воздух | Питающие |
| 34 | ВЛ 10 №10 ПС Дорогощь | 10 | 96 | 36,757 км | 4 | 10.08.2006 | Воздух | Питающие |
| 35 | ВЛ 10 Хоз.Нужды РЭС | 10 | 85 | 0,000 км | 15 | 10.10.2001 | Воздух | Питающие |
| 36 | ВЛ 10 №10 ПС Грайворон | 10 | 95 | 4,310 км | 5 | 25.11.2011 | Воздух | Питающие |
| 37 | ВЛ 10 №12 ПС Грайворон | 10 | 96 | 6,753 км | 4 | 25.11.2011 | Воздух | Питающие |
| 38 | ВЛ-10кВ №1 Полигон | 10 | 97 | 0,059 км | 3 | 31.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 39 | ВЛ-10кВ №2 Полигон | 10 | 97 | 0,013 км | 3 | 31.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 40 | ВЛ-0,4кВ №4 КТП 1121 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,764 км | 2 | 02.06.2008 | Воздух | Питающие |
| 41 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 303 ПС К.Лисица | 0,4 | 93 | 1,918 км | 7 | 01.10.2009 | Воздух | Питающие |
| 42 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 303 ПС К.Лисица | 0,4 | 94 | 0,898 км | 6 | 01.10.2009 | Воздух | Питающие |
| 43 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 303 ПС К.Лисица | 0,4 | 93 | 1,046 км | 7 | 01.10.2009 | Воздух | Питающие |
| 44 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 514 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.06.1986 | Воздух | Питающие |
| 45 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 419 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,544 км | 8 | 01.01.1972 | Воздух | Питающие |
| 46 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 0,258 км | 11 | 01.01.1979 | Воздух | Питающие |
| 47 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС Грайворон | 0,4 | 68 | 0,120 км | 32 | 01.01.1979 | Воздух | Питающие |
| 48 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 104 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 0,195 км | 15 | 01.01.1979 | Воздух | Питающие |
| 49 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 513 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 0,250 км | 12 | 01.09.1978 | Воздух | Питающие |
| 50 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 404 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 0,550 км | 14 | 01.06.1986 | Воздух | Питающие |
| 51 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 212 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 1,258 км | 5 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 52 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 212 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 0,434 км | 11 | 01.09.1979 | Воздух | Питающие |
| 53 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 534 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 0,545 км | 7 | 01.06.1985 | Воздух | Питающие |
| 54 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС Г.Подол | 0,4 | 90 | 1,142 км | 10 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 55 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 325 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 56 | ВЛИ 0,4кВ №5 КТП 1121 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,985 км | 8 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 57 | ВЛИ 0,4кВ №6 КТП 1121 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,760 км | 2 | 04.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 58 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 0,235 км | 13 | 25.06.2011 | Воздух | Питающие |
| 59 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 114 ПС Головчино | 0,4 | 98 | 0,495 км | 2 | 01.01.2008 | Воздух | Питающие |
| 60 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,100 км | 6 | 05.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 61 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 202 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 62 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 527 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 63 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 0,455 км | 11 | 20.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 64 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 908 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 65 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 908 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 66 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 908 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 67 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 908 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 68 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 906 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 69 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 906 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 70 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 906 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 71 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 906 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 72 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 405 ПС Головчино | 0,4 | 97 | 0,105 км | 3 | 01.10.2010 | Воздух | Питающие |
| 73 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 18 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 1,097 км | 2 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 74 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 18 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,808 км | 2 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 75 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП №18 ПС Грайворон | 0,4 | 99 | 1,213 км | 1 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 76 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 18 ПС Грайворон | 0,4 | 99 | 0,325 км | 1 | 30.06.2010 | Воздух | Питающие |
| 77 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 1,909 км | 7 | 27.02.2008 | Воздух | Питающие |
| 78 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,297 км | 8 | 01.08.1978 | Воздух | Питающие |
| 79 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 0,821 км | 12 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 80 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 107 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,270 км | 10 | 30.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 81 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 1,051 км | 8 | 01.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 82 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 0,261 км | 15 | 01.08.1979 | Воздух | Питающие |
| 83 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС Грайворон | 0,4 | 78 | 0,716 км | 22 | 01.07.1986 | Воздух | Питающие |
| 84 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 124 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 1,187 км | 7 | 01.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 85 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 124 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,304 км | 10 | 01.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 86 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 2,998 км | 2 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 87 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 203 ПС Грайворон | 0,4 | 91 | 0,610 км | 9 | 01.08.1979 | Воздух | Питающие |
| 88 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 111 ПС Грайворон | 0,4 | 82 | 0,155 км | 18 | 20.03.1996 | Воздух | Питающие |
| 89 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 112 ПС Грайворон | 0,4 | 91 | 1,589 км | 9 | 01.06.1984 | Воздух | Питающие |
| 90 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 112 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 1,417 км | 15 | 01.06.1984 | Воздух | Питающие |
| 91 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 112 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 2,156 км | 10 | 01.06.1984 | Воздух | Питающие |
| 92 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 115 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 1,067 км | 14 | 30.11.2003 | Воздух | Питающие |
| 93 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 116 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 1,025 км | 11 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 94 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 117 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 0,875 км | 4 | 20.03.1993 | Воздух | Питающие |
| 95 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 117 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 0,578 км | 15 | 20.03.1998 | Воздух | Питающие |
| 96 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 117 ПС Грайворон | 0,4 | 80 | 0,506 км | 20 | 20.03.1993 | Воздух | Питающие |
| 97 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 119 ПС Грайворон | 0,4 | 81 | 1,796 км | 19 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 98 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 120 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 2,591 км | 7 | 12.02.1997 | Воздух | Питающие |
| 99 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 120 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 1,450 км | 8 | 12.02.1997 | Воздух | Питающие |
| 100 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,577 км | 2 | 01.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 101 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 206 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 1,305 км | 5 | 01.04.2014 | Воздух | Питающие |
| 102 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 512 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 2,046 км | 12 | 01.10.1994 | Воздух | Питающие |
| 103 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 523 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,775 км | 14 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 104 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 523 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,610 км | 14 | 01.08.1978 | Воздух | Питающие |
| 105 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 523 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,932 км | 8 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 106 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 525 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 1,314 км | 4 | 01.01.1977 | Воздух | Питающие |
| 107 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 526 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 1,626 км | 8 | 01.06.1983 | Воздух | Питающие |
| 108 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 526 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 1,538 км | 7 | 01.06.1983 | Воздух | Питающие |
| 109 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 530 ПС Грайворон | 0,4 | 84 | 1,134 км | 16 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 110 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 530 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,630 км | 6 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 111 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 802 ПС Грайворон | 0,4 | 80 | 1,099 км | 20 | 20.03.1989 | Воздух | Питающие |
| 112 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 802 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,926 км | 14 | 22.05.1998 | Воздух | Питающие |
| 113 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 802 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,835 км | 13 | 20.03.1995 | Воздух | Питающие |
| 114 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 805 ПС Грайворон | 0,4 | 77 | 0,609 км | 23 | 01.12.1982 | Воздух | Питающие |
| 115 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 805 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 0,575 км | 15 | 01.12.1982 | Воздух | Питающие |
| 116 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 809 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,505 км | 5 | 04.04.2012 | Воздух | Питающие |
| 117 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 809 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 0,715 км | 11 | 04.04.2012 | Воздух | Питающие |
| 118 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 803 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 0,855 км | 11 | 01.01.1982 | Воздух | Питающие |
| 119 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 902 ПС Грайворон | 0,4 | 80 | 0,513 км | 20 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 120 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 902 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 0,443 км | 13 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 121 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 810 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,523 км | 10 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 122 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 904 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,067 км | 13 | 12.05.1979 | Воздух | Питающие |
| 123 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 904 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 0,609 км | 10 | 01.08.1978 | Воздух | Питающие |
| 124 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 905 ПС Грайворон | 0,4 | 84 | 0,863 км | 16 | 01.08.1973 | Воздух | Питающие |
| 125 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 905 ПС Грайворон | 0,4 | 76 | 0,750 км | 24 | 01.09.1972 | Воздух | Питающие |
| 126 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 907 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 1,447 км | 4 | 01.08.1975 | Воздух | Питающие |
| 127 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 908 ПС Грайворон | 0,4 | 58 | 0,399 км | 42 | 08.04.1977 | Воздух | Питающие |
| 128 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,135 км | 13 | 08.04.1973 | Воздух | Питающие |
| 129 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 909 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,539 км | 14 | 18.09.1977 | Воздух | Питающие |
| 130 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 909 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 0,191 км | 13 | 18.10.1977 | Воздух | Питающие |
| 131 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 911 ПС Грайворон | 0,4 | 61 | 0,331 км | 39 | 17.06.1975 | Воздух | Питающие |
| 132 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 911 ПС Грайворон | 0,4 | 81 | 1,241 км | 19 | 17.07.1975 | Воздух | Питающие |
| 133 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 208 ПС Гора Подол | 0,4 | 94 | 1,104 км | 6 | 01.01.1993 | Воздух | Питающие |
| 134 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 208 ПС Гора Подол | 0,4 | 73 | 0,575 км | 27 | 01.11.1993 | Воздух | Питающие |
| 135 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 212 ПС Гора Подол | 0,4 | 92 | 1,389 км | 8 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 136 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 212 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 1,101 км | 11 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 137 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 1,980 км | 7 | 10.12.2008 | Воздух | Питающие |
| 138 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 1,750 км | 7 | 01.01.2008 | Воздух | Питающие |
| 139 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 214 ПС Гора Подол | 0,4 | 88 | 0,609 км | 12 | 01.11.1985 | Воздух | Питающие |
| 140 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 214 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 0,155 км | 10 | 01.11.1985 | Воздух | Питающие |
| 141 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 215 ПС Гора Подол | 0,4 | 85 | 1,596 км | 15 | 04.06.1987 | Воздух | Питающие |
| 142 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 215 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 0,160 км | 10 | 04.06.1987 | Воздух | Питающие |
| 143 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 210 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 1,765 км | 7 | 01.01.1982 | Воздух | Питающие |
| 144 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Гора Подол | 0,4 | 64 | 2,550 км | 36 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 145 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Гора Подол | 0,4 | 72 | 1,034 км | 28 | 01.01.1987 | Воздух | Питающие |
| 146 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС Головчино | 0,4 | 82 | 0,225 км | 18 | 01.04.1992 | Воздух | Питающие |
| 147 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 17 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 1,238 км | 2 | 05.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 148 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 17 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 1,176 км | 11 | 05.08.1989 | Воздух | Питающие |
| 149 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 120 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 1,106 км | 6 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 150 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 120 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,792 км | 8 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 151 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 24 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 1,383 км | 6 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 152 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 24 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 2,253 км | 5 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 153 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 25 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,175 км | 14 | 20.05.1986 | Воздух | Питающие |
| 154 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 100 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 2,782 км | 15 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 155 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 100 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,450 км | 8 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 156 | ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 100 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 0,673 км | 10 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 157 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 100 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,010 км | 10 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 158 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 102 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,891 км | 12 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 159 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 105 ПС Грайворон | 0,4 | 89 | 0,120 км | 11 | 01.10.2006 | Воздух | Питающие |
| 160 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 0,435 км | 10 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 161 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Головчино | 0,4 | 85 | 1,094 км | 15 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 162 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,936 км | 8 | 01.03.2006 | Воздух | Питающие |
| 163 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,550 км | 13 | 01.03.2006 | Воздух | Питающие |
| 164 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 1,475 км | 9 | 01.08.1988 | Воздух | Питающие |
| 165 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Головчино | 0,4 | 83 | 1,425 км | 17 | 01.07.1986 | Воздух | Питающие |
| 166 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 107 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,750 км | 13 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 167 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 1,520 км | 12 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 168 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 107 ПС Головчино | 0,4 | 78 | 0,435 км | 22 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 169 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС Головчино | 0,4 | 83 | 0,775 км | 17 | 01.07.1986 | Воздух | Питающие |
| 170 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС Головчино | 0,4 | 85 | 0,746 км | 15 | 01.08.1978 | Воздух | Питающие |
| 171 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 109 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 1,056 км | 12 | 02.04.2011 | Воздух | Питающие |
| 172 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 109 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 0,711 км | 10 | 30.04.2011 | Воздух | Питающие |
| 173 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 109 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,295 км | 6 | 31.05.2011 | Воздух | Питающие |
| 174 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 110 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 0,145 км | 7 | 20.05.1985 | Воздух | Питающие |
| 175 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 113 ПС Головчино | 0,4 | 78 | 0,191 км | 22 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 176 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 113 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,191 км | 13 | 01.11.1979 | Воздух | Питающие |
| 177 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 114 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,287 км | 7 | 01.07.2008 | Воздух | Питающие |
| 178 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 115 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 0,755 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 179 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 116 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 0,986 км | 11 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 180 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 116 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,895 км | 12 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 181 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 117 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 0,882 км | 7 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 182 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 117 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,510 км | 13 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 183 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 117 ПС Головчино | 0,4 | 84 | 0,401 км | 16 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 184 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 118 ПС Головчино | 0,4 | 97 | 1,306 км | 3 | 01.11.1988 | Воздух | Питающие |
| 185 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 118 ПС Головчино | 0,4 | 96 | 1,422 км | 4 | 01.12.1988 | Воздух | Питающие |
| 186 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 121 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 1,139 км | 14 | 01.01.1999 | Воздух | Питающие |
| 187 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 121 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 0,917 км | 5 | 01.01.1999 | Воздух | Питающие |
| 188 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 201 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,488 км | 8 | 01.07.1988 | Воздух | Питающие |
| 189 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 201 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,344 км | 8 | 01.11.1990 | Воздух | Питающие |
| 190 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 2,140 км | 9 | 01.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 191 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,330 км | 8 | 01.07.1996 | Воздух | Питающие |
| 192 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 204 ПС Головчино | 0,4 | 76 | 0,609 км | 24 | 01.07.1996 | Воздух | Питающие |
| 193 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 1,171 км | 6 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 194 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 206 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,187 км | 6 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 195 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 207 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,437 км | 9 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 196 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 207 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,191 км | 9 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 197 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 209 ПС Головчино | 0,4 | 97 | 0,235 км | 3 | 25.01.1998 | Воздух | Питающие |
| 198 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 209 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,341 км | 6 | 25.01.1998 | Воздух | Питающие |
| 199 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 211 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,329 км | 8 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 200 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 211 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,412 км | 8 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 201 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 212 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,702 км | 6 | 01.07.1982 | Воздух | Питающие |
| 202 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 213 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 0,650 км | 10 | 01.07.1980 | Воздух | Питающие |
| 203 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Головчино | 0,4 | 70 | 0,400 км | 30 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 204 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Головчино | 0,4 | 84 | 0,227 км | 16 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 205 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Головчино | 0,4 | 84 | 0,228 км | 16 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 206 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 402 ПС Головчино | 0,4 | 81 | 0,505 км | 19 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 207 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 1,273 км | 10 | 10.04.1988 | Воздух | Питающие |
| 208 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 1,569 км | 14 | 01.12.1976 | Воздух | Питающие |
| 209 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 404 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,852 км | 12 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 210 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 404 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,752 км | 7 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 211 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 404 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 1,807 км | 9 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 212 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 419 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,991 км | 13 | 01.01.1972 | Воздух | Питающие |
| 213 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 405 ПС Головчино | 0,4 | 98 | 1,102 км | 2 | 01.01.1982 | Воздух | Питающие |
| 214 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 405 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 0,054 км | 11 | 01.01.1972 | Воздух | Питающие |
| 215 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 101 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 0,634 км | 10 | 22.05.1999 | Воздух | Питающие |
| 216 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 101 ПС Головчино | 0,4 | 96 | 0,305 км | 4 | 01.12.1994 | Воздух | Питающие |
| 217 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 1,067 км | 11 | 01.11.1997 | Воздух | Питающие |
| 218 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 103 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 1,664 км | 9 | 01.11.1997 | Воздух | Питающие |
| 219 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 103 ПС Головчино | 0,4 | 97 | 0,879 км | 3 | 01.11.1997 | Воздух | Питающие |
| 220 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 123 ПС Головчино | 0,4 | 82 | 0,852 км | 18 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 221 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 123 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 0,537 км | 5 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 222 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 123 ПС Головчино | 0,4 | 85 | 1,127 км | 15 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 223 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 112 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,050 км | 8 | 20.05.1976 | Воздух | Питающие |
| 224 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 112 ПС Головчино | 0,4 | 84 | 0,642 км | 16 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 225 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 412 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,487 км | 7 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 226 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 412 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 0,225 км | 14 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 227 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 415 ПС Головчино | 0,4 | 76 | 0,015 км | 24 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 228 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 415 ПС Головчино | 0,4 | 96 | 0,980 км | 4 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 229 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 416 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,168 км | 7 | 25.06.2001 | Воздух | Питающие |
| 230 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 504 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,640 км | 8 | 06.03.2006 | Воздух | Питающие |
| 231 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 504 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 1,533 км | 6 | 06.03.2006 | Воздух | Питающие |
| 232 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 505 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 1,454 км | 11 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 233 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 505 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 1,343 км | 10 | 01.03.1986 | Воздух | Питающие |
| 234 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 413 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,245 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 235 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 413 ПС Дорогощь | 0,4 | 85 | 0,770 км | 15 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 236 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 1,011 км | 0 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 237 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 301 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 1,223 км | 0 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 238 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 301 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,860 км | 9 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 239 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 302 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,259 км | 9 | 01.01.1986 | Воздух | Питающие |
| 240 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 303 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,700 км | 0 | 04.04.2012 | Воздух | Питающие |
| 241 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 303 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,512 км | 0 | 01.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 242 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Дорогощь | 0,4 | 82 | 0,505 км | 18 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 243 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 0,610 км | 11 | 01.01.1983 | Воздух | Питающие |
| 244 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 308 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,468 км | 0 | 01.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 245 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 308 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,750 км | 0 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 246 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 309 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 1,447 км | 11 | 01.03.1974 | Воздух | Питающие |
| 247 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 309 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,523 км | 4 | 01.03.1974 | Воздух | Питающие |
| 248 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 309 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,311 км | 4 | 01.03.1974 | Воздух | Питающие |
| 249 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 311 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,320 км | 6 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 250 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 313 ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 1,977 км | 13 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 251 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 314 ПС Дорогощь | 0,4 | 76 | 0,505 км | 24 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 252 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 314 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,225 км | 10 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 253 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 315 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 0,821 км | 5 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 254 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 316 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 0,821 км | 11 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 255 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 316 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,085 км | 4 | 01.01.1981 | Воздух | Питающие |
| 256 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 317 ПС Дорогощь | 0,4 | 80 | 0,870 км | 20 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 257 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 317 ПС Дорогощь | 0,4 | 66 | 1,452 км | 34 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 258 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 319 ПС Дорогощь | 0,4 | 67 | 1,520 км | 33 | 01.08.1984 | Воздух | Питающие |
| 259 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 320 ПС Дорогощь | 0,4 | 79 | 0,717 км | 21 | 01.08.1984 | Воздух | Питающие |
| 260 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 320 ПС Дорогощь | 0,4 | 75 | 0,891 км | 25 | 01.08.1984 | Воздух | Питающие |
| 261 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,457 км | 9 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 262 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 321 ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 0,280 км | 13 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 263 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 323 ПС Дорогощь | 0,4 | 80 | 0,434 км | 20 | 02.04.1976 | Воздух | Питающие |
| 264 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 323 ПС Дорогощь | 0,4 | 81 | 0,436 км | 19 | 01.01.1977 | Воздух | Питающие |
| 265 | ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 16 ПС Грайворон | 0,4 | 91 | 0,395 км | 9 | 08.08.2008 | Воздух | Питающие |
| 266 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 324 ПС Дорогощь | 0,4 | 73 | 0,189 км | 27 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 267 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 326 ПС Дорогощь | 0,4 | 86 | 0,716 км | 14 | 01.01.1977 | Воздух | Питающие |
| 268 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 327 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,577 км | 10 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 269 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 328 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,787 км | 10 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 270 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 328 ПС Дорогощь | 0,4 | 85 | 1,171 км | 15 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 271 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 329 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 0,260 км | 11 | 01.01.1984 | Воздух | Питающие |
| 272 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322 ПС Дорогощь | 0,4 | 69 | 1,379 км | 31 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 273 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 322 ПС Дорогощь | 0,4 | 73 | 1,311 км | 27 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 274 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 322 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 0,855 км | 11 | 22.10.2008 | Воздух | Питающие |
| 275 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 405 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 1,348 км | 8 | 01.10.2016 | Воздух | Питающие |
| 276 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 406 ПС Дорогощь | 0,4 | 83 | 2,637 км | 17 | 01.02.1978 | Воздух | Питающие |
| 277 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 406 ПС Дорогощь | 0,4 | 81 | 0,855 км | 19 | 01.02.1978 | Воздух | Питающие |
| 278 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 410 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 0,396 км | 6 | 01.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 279 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 410 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 1,180 км | 8 | 01.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 280 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,820 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 281 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 501 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,155 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 282 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 502 ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 2,324 км | 7 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 283 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 502 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 1,309 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 284 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 503 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,577 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 285 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1005 (504) ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 1,135 км | 11 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 286 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1005 (504) ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 0,748 км | 13 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 287 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1007 (505) ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 1,415 км | 7 | 01.01.2012 | Воздух | Питающие |
| 288 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1006 (506) ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 2,288 км | 10 | 01.05.1985 | Воздух | Питающие |
| 289 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1006 (506) ПС Дорогощь | 0,4 | 88 | 0,260 км | 12 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 290 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1006 (506) ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 0,050 км | 13 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 291 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1002 (507) ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 1,078 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 292 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1004 (508) ПС Дорогощь | 0,4 | 86 | 1,179 км | 14 | 01.03.2019 | Воздух | Питающие |
| 293 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 601 ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 2,081 км | 3 | 30.11.2007 | Воздух | Питающие |
| 294 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 601 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,063 км | 5 | 30.11.2007 | Воздух | Питающие |
| 295 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 602 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,058 км | 5 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 296 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 602 ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 0,290 км | 13 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 297 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 602 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 1,130 км | 8 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 298 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 603 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,887 км | 4 | 01.12.1980 | Воздух | Питающие |
| 299 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 603 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 1,706 км | 10 | 01.12.1973 | Воздух | Питающие |
| 300 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 604 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 2,897 км | 10 | 01.12.1980 | Воздух | Питающие |
| 301 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 604 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,877 км | 10 | 01.10.1974 | Воздух | Питающие |
| 302 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 604 ПС Дорогощь | 0,4 | 88 | 0,688 км | 12 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 303 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 605 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 1,518 км | 9 | 01.08.1990 | Воздух | Питающие |
| 304 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 605 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,049 км | 6 | 01.07.1975 | Воздух | Питающие |
| 305 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 605 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 0,085 км | 11 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 306 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 606 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 0,855 км | 6 | 01.08.1990 | Воздух | Питающие |
| 307 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 606 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 1,235 км | 11 | 01.01.1967 | Воздух | Питающие |
| 308 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 607 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 1,940 км | 11 | 01.02.1980 | Воздух | Питающие |
| 309 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 607 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 1,235 км | 9 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 310 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 607 ПС Дорогощь | 0,4 | 89 | 0,954 км | 11 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 311 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 608 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,280 км | 4 | 01.04.1981 | Воздух | Питающие |
| 312 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 608 ПС Дорогощь | 0,4 | 79 | 0,953 км | 21 | 01.04.1981 | Воздух | Питающие |
| 313 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 609 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,674 км | 9 | 01.04.1981 | Воздух | Питающие |
| 314 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 609 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,823 км | 9 | 01.04.1981 | Воздух | Питающие |
| 315 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 610 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 1,899 км | 9 | 01.01.1981 | Воздух | Питающие |
| 316 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 610 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,570 км | 10 | 01.01.1963 | Воздух | Питающие |
| 317 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 611 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,290 км | 8 | 01.04.1981 | Воздух | Питающие |
| 318 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 612 ПС Дорогощь | 0,4 | 99 | 0,990 км | 1 | 01.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 319 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 612 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 1,625 км | 2 | 01.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 320 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 614 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,715 км | 8 | 01.01.1977 | Воздух | Питающие |
| 321 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 615 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,715 км | 9 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 322 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 615 ПС Дорогощь | 0,4 | 88 | 0,575 км | 12 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 323 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 617 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 1,410 км | 0 | 30.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 324 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 618 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,275 км | 10 | 01.01.1981 | Воздух | Питающие |
| 325 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 621 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,715 км | 8 | 01.01.1986 | Воздух | Питающие |
| 326 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 619 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,170 км | 6 | 25.06.2002 | Воздух | Питающие |
| 327 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 619 ПС Дорогощь | 0,4 | 85 | 0,190 км | 15 | 01.01.2002 | Воздух | Питающие |
| 328 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 619 ПС Дорогощь | 0,4 | 86 | 0,085 км | 14 | 25.06.2002 | Воздух | Питающие |
| 329 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Гора Подол | 0,4 | 92 | 0,510 км | 8 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 330 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Гора Подол | 0,4 | 91 | 1,245 км | 9 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 331 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 102 ПС Гора Подол | 0,4 | 92 | 0,105 км | 8 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 332 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 103 ПС Гора Подол | 0,4 | 88 | 1,589 км | 12 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 333 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 103 ПС Гора Подол | 0,4 | 88 | 1,835 км | 12 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 334 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС Гора Подол | 0,4 | 91 | 1,393 км | 9 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 335 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Гора Подол | 0,4 | 97 | 0,959 км | 3 | 01.04.1988 | Воздух | Питающие |
| 336 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Гора Подол | 0,4 | 96 | 0,681 км | 4 | 01.04.1988 | Воздух | Питающие |
| 337 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 209 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 0,290 км | 11 | 01.01.1968 | Воздух | Питающие |
| 338 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 211 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 1,243 км | 11 | 01.01.1986 | Воздух | Питающие |
| 339 | ВЛ 0,4кВ №4 МТП 305 ПС Гора Подол | 0,4 | 87 | 1,975 км | 13 | 10.07.1987 | Воздух | Питающие |
| 340 | ВЛ 0,4кВ №1 МТП 305 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 0,575 км | 11 | 10.07.1987 | Воздух | Питающие |
| 341 | ВЛ 0,4кВ №2 МТП 305 ПС Гора Подол | 0,4 | 84 | 0,925 км | 16 | 10.07.1987 | Воздух | Питающие |
| 342 | ВЛ 0,4кВ №3 МТП 305 ПС Гора Подол | 0,4 | 85 | 0,295 км | 15 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 343 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 309 ПС Гора Подол | 0,4 | 71 | 1,449 км | 29 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 344 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 309 ПС Гора Подол | 0,4 | 70 | 1,066 км | 30 | 01.01.1986 | Воздух | Питающие |
| 345 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,263 км | 3 | 01.12.2000 | Воздух | Питающие |
| 346 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,400 км | 4 | 01.12.2000 | Воздух | Питающие |
| 347 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 506 ПС Гора Подол | 0,4 | 95 | 0,484 км | 5 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 348 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 506 ПС Гора Подол | 0,4 | 94 | 2,261 км | 6 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 349 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 506 ПС Гора Подол | 0,4 | 87 | 1,240 км | 13 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 350 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 507 ПС Гора Подол | 0,4 | 61 | 1,586 км | 39 | 01.01.1988 | Воздух | Питающие |
| 351 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 507 ПС Гора Подол | 0,4 | 60 | 0,541 км | 40 | 01.01.1965 | Воздух | Питающие |
| 352 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 0,264 км | 5 | 01.12.2000 | Воздух | Питающие |
| 353 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 0,157 км | 5 | 01.12.2000 | Воздух | Питающие |
| 354 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 510 ПС Гора Подол | 0,4 | 70 | 1,564 км | 30 | 20.03.1998 | Воздух | Питающие |
| 355 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 510 ПС Гора Подол | 0,4 | 85 | 2,656 км | 15 | 01.06.1986 | Воздух | Питающие |
| 356 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 511 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 1,059 км | 11 | 20.03.2008 | Воздух | Питающие |
| 357 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 511 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 1,416 км | 7 | 20.03.2008 | Воздух | Питающие |
| 358 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 515 ПС Гора Подол | 0,4 | 91 | 0,191 км | 9 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 359 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 520 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.01.1974 | Воздух | Питающие |
| 360 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 2,446 км | 10 | 30.09.2008 | Воздух | Питающие |
| 361 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 522 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 1,170 км | 10 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 362 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 534 ПС Гора Подол | 0,4 | 92 | 1,060 км | 8 | 01.06.1995 | Воздух | Питающие |
| 363 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 535 ПС Гора Подол | 0,4 | 67 | 2,042 км | 33 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 364 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 536 ПС Гора Подол | 0,4 | 91 | 1,100 км | 9 | 01.01.1986 | Воздух | Питающие |
| 365 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 91 | 1,710 км | 9 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 366 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС К.Лисица | 0,4 | 88 | 0,785 км | 12 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 367 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 76 | 0,611 км | 24 | 01.01.1972 | Воздух | Питающие |
| 368 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС К.Лисица | 0,4 | 91 | 0,455 км | 9 | 12.06.1974 | Воздух | Питающие |
| 369 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС К.Лисица | 0,4 | 99 | 0,830 км | 1 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 370 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС К.Лисица | 0,4 | 88 | 1,030 км | 12 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 371 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС К. Лисица | 0,4 | 90 | 0,891 км | 10 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 372 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС К.Лисица | 0,4 | 93 | 1,554 км | 7 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 373 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС К.Лисица | 0,4 | 94 | 1,066 км | 6 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 374 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 109 ПС К.Лисица | 0,4 | 84 | 0,224 км | 16 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 375 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 111 ПС К.Лисица | 0,4 | 85 | 1,065 км | 15 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 376 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 111 ПС К.Лисица | 0,4 | 89 | 0,891 км | 11 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 377 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 111 ПС К.Лисица | 0,4 | 76 | 0,399 км | 24 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 378 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 113 ПС Каз.Лисица | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.01.1965 | Воздух | Питающие |
| 379 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 202 ПС К.Лисица | 0,4 | 96 | 1,414 км | 4 | 31.08.2010 | Воздух | Питающие |
| 380 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 202 ПС К.Лисица | 0,4 | 95 | 1,526 км | 5 | 31.08.2010 | Воздух | Питающие |
| 381 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 202 ПС К.Лисица | 0,4 | 91 | 0,820 км | 9 | 31.08.2010 | Воздух | Питающие |
| 382 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС К.Лисица | 0,4 | 93 | 0,892 км | 7 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 383 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС К.Лисица | 0,4 | 81 | 0,190 км | 19 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 384 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 301 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 82 | 0,155 км | 18 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 385 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 91 | 1,180 км | 9 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 386 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС К.Лисица | 0,4 | 90 | 0,681 км | 10 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 387 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 93 | 0,784 км | 7 | 01.08.1991 | Воздух | Питающие |
| 388 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС К.Лисица | 0,4 | 94 | 0,519 км | 6 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 389 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 96 | 0,750 км | 4 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 390 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 96 | 1,175 км | 4 | 25.08.1998 | Воздух | Питающие |
| 391 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС К.Лисица | 0,4 | 95 | 1,029 км | 5 | 25.08.2001 | Воздух | Питающие |
| 392 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 404 ПС К.Лисица | 0,4 | 90 | 0,280 км | 10 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 393 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 404 ПС К.Лисица | 0,4 | 91 | 0,350 км | 9 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 394 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 404 ПС К.Лисица | 0,4 | 95 | 0,015 км | 5 | 14.02.1997 | Воздух | Питающие |
| 395 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 23 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 1,749 км | 14 | 20.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 396 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 540 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,415 км | 13 | 27.09.1995 | Воздух | Питающие |
| 397 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 540 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 1,496 км | 14 | 27.09.1995 | Воздух | Питающие |
| 398 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 540 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,589 км | 13 | 01.10.1974 | Воздух | Питающие |
| 399 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 1 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 3,150 км | 10 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 400 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 1 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,121 км | 5 | 30.06.1999 | Воздух | Питающие |
| 401 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 4 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 0,796 км | 4 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 402 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 4 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,632 км | 14 | 14.05.1963 | Воздух | Питающие |
| 403 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 14 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 1,685 км | 12 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 404 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 15 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 2,730 км | 7 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 405 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 5 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 1,709 км | 3 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 406 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 5 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 1,392 км | 2 | 30.06.2003 | Воздух | Питающие |
| 407 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 8 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,246 км | 10 | 15.11.1974 | Воздух | Питающие |
| 408 | ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 8 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,545 км | 10 | 25.12.2007 | Воздух | Питающие |
| 409 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 11 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,165 км | 6 | 30.06.1997 | Воздух | Питающие |
| 410 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 3 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,975 км | 13 | 30.08.1998 | Воздух | Питающие |
| 411 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 3 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 1,815 км | 15 | 30.06.1998 | Воздух | Питающие |
| 412 | ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 3 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 0,631 км | 4 | 12.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 413 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 13 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 0,315 км | 10 | 25.05.1978 | Воздух | Питающие |
| 414 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 16 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,515 км | 13 | 30.06.1981 | Воздух | Питающие |
| 415 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 413 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 0,567 км | 11 | 01.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 416 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 513 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 1,566 км | 8 | 31.12.1977 | Воздух | Питающие |
| 417 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 515 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,790 км | 8 | 11.03.1985 | Воздух | Питающие |
| 418 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 515 ПС Головчино | 0,4 | 89 | 0,364 км | 11 | 11.03.1985 | Воздух | Питающие |
| 419 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 515 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,640 км | 8 | 11.03.1985 | Воздух | Питающие |
| 420 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 516 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,570 км | 9 | 31.12.1977 | Воздух | Питающие |
| 421 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 516 ПС Головчино | 0,4 | 79 | 1,541 км | 21 | 31.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 422 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 516 ПС Головчино | 0,4 | 75 | 1,304 км | 25 | 31.01.1985 | Воздух | Питающие |
| 423 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 517 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,782 км | 9 | 15.06.1994 | Воздух | Питающие |
| 424 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 518 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,593 км | 6 | 31.12.2004 | Воздух | Питающие |
| 425 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 407 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,814 км | 6 | 01.07.1989 | Воздух | Питающие |
| 426 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 312 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 0,905 км | 5 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 427 | ВЛ 0,4кВ №1 МТП 318 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 1,731 км | 8 | 01.05.1984 | Воздух | Питающие |
| 428 | ВЛ 0,4кВ №2 МТП 318 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,207 км | 5 | 01.05.1984 | Воздух | Питающие |
| 429 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 503 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,121 км | 10 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 430 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 625 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,570 км | 0 | 31.08.2010 | Воздух | Питающие |
| 431 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 625 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,665 км | 0 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 432 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 511 ПС Гора Подол | 0,4 | 94 | 0,787 км | 6 | 20.03.2008 | Воздух | Питающие |
| 433 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 535 ПС Гора Подол | 0,4 | 61 | 0,785 км | 39 | 01.06.1988 | Воздух | Питающие |
| 434 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 205 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 31.01.2007 | Воздух | Питающие |
| 435 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 121 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,679 км | 8 | 30.11.2003 | Воздух | Питающие |
| 436 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 115 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 0,020 км | 14 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 437 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 301 ПС Головчино | 0,4 | 76 | 0,465 км | 24 | 01.04.1992 | Воздух | Питающие |
| 438 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 416 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,545 км | 6 | 25.06.2001 | Воздух | Питающие |
| 439 | ВЛИ 0,4кВ №1 ЗТП 8 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 1,381 км | 12 | 30.06.2007 | Воздух | Питающие |
| 440 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 16 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,464 км | 5 | 30.06.1987 | Воздух | Питающие |
| 441 | ВЛ 0,4кВ №3 MТП 110 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 0,437 км | 13 | 01.01.1966 | Воздух | Питающие |
| 442 | ВЛ 0,4кВ №2 MТП 110 ПС Грайворон | 0,4 | 81 | 0,224 км | 19 | 01.01.1966 | Воздух | Питающие |
| 443 | ВЛ 0,4кВ №1 МТП 110 ПС Грайворон | 0,4 | 84 | 1,275 км | 16 | 01.01.1966 | Воздух | Питающие |
| 444 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 121 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 0,715 км | 7 | 30.11.1993 | Воздух | Питающие |
| 445 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 202 ПС Грайворон | 0,4 | 76 | 0,576 км | 24 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 446 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 210 ПС Гора Подол | 0,4 | 83 | 1,171 км | 17 | 01.01.1994 | Воздух | Питающие |
| 447 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 311 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,725 км | 4 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 448 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 312 ПС Дорогощь | 0,4 | 74 | 0,365 км | 26 | 12.06.2008 | Воздух | Питающие |
| 449 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322 ПС Гора Подол | 0,4 | 94 | 1,080 км | 6 | 22.10.2008 | Воздух | Питающие |
| 450 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 109 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 96 | 0,495 км | 4 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 451 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 109 ПС Каз.Лисица | 0,4 | 88 | 0,051 км | 12 | 01.12.1985 | Воздух | Питающие |
| 452 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС К.Лисица | 0,4 | 92 | 0,224 км | 8 | 25.08.1991 | Воздух | Питающие |
| 453 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 417 ПС Головчино | 0,4 | 90 | 1,343 км | 10 | 30.09.1997 | Воздух | Питающие |
| 454 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 417 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,129 км | 12 | 01.07.2007 | Воздух | Питающие |
| 455 | ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 215 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,003 км | 7 | 31.10.1992 | Воздух | Питающие |
| 456 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 215 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 1,036 км | 9 | 31.10.1990 | Воздух | Питающие |
| 457 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 215 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 1,411 км | 6 | 31.10.1992 | Воздух | Питающие |
| 458 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 215 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 1,344 км | 5 | 31.10.1992 | Воздух | Питающие |
| 459 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 104 ПС Гора Подол | 0,4 | 95 | 2,094 км | 5 | 01.04.1985 | Воздух | Питающие |
| 460 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,505 км | 10 | 29.02.2008 | Воздух | Питающие |
| 461 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 115 ПС Грайворон | 0,4 | 85 | 1,085 км | 15 | 30.11.2003 | Воздух | Питающие |
| 462 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 412 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 1,135 км | 9 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 463 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 502 ПС Дорогощь | 0,4 | 87 | 0,575 км | 13 | 01.06.1964 | Воздух | Питающие |
| 464 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 205 ПС К.Лисица | 0,4 | 88 | 0,611 км | 12 | 01.04.1998 | Воздух | Питающие |
| 465 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 205 ПС К.Лисица | 0,4 | 83 | 0,680 км | 17 | 01.04.1998 | Воздух | Питающие |
| 466 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 304 ПС К.Лисица | 0,4 | 90 | 1,171 км | 10 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 467 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 123 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 18.02.2009 | Воздух | Питающие |
| 468 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 505 ПС Г.Подол | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 10.07.2001 | Воздух | Питающие |
| 469 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 512 ПС Гора Подол | 0,4 | 94 | 0,775 км | 6 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 470 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 513 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 0,000 км | 10 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 471 | ВЛИ 0,4кВ №2 ТП 513 ПС Гора Подол | 0,4 | 95 | 1,190 км | 5 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 472 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 509 ПС Гора Подол | 0,4 | 89 | 0,350 км | 11 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 473 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 509 ПС Гора Подол | 0,4 | 97 | 0,145 км | 3 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 474 | ВЛИ 0,4кВ №3 ТП 509 ПС Гора Подол | 0,4 | 97 | 0,600 км | 3 | 31.07.2010 | Воздух | Питающие |
| 475 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1012 (516N) ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,980 км | 4 | 20.01.2011 | Воздух | Питающие |
| 476 | ВЛИ 0,4кВ №4 ЗТП 5 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 1,377 км | 3 | 10.11.2010 | Воздух | Питающие |
| 477 | ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 5 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,618 км | 3 | 10.11.2010 | Воздух | Питающие |
| 478 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 211 ПС Гора Подол | 0,4 | 93 | 0,420 км | 7 | 01.05.2008 | Воздух | Питающие |
| 479 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,035 км | 3 | 31.12.2010 | Воздух | Питающие |
| 480 | ВЛ 0,4кВ НО ЗТП 8 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,000 км | 3 | 01.08.2007 | Воздух | Питающие |
| 481 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Гора Подол | 0,4 | 87 | 0,736 км | 13 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 482 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 23 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,400 км | 6 | 06.02.2008 | Воздух | Питающие |
| 483 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 501 ПС Гора Подол | 0,4 | 90 | 1,064 км | 10 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 484 | ВЛИ 0,4кВ №1 НО КТП 501 ПС Г.Подол | 0,4 | 97 | 0,000 км | 3 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 485 | ВЛИ 0,4кВ №2 НО КТП 501 ПС Г.Подол | 0,4 | 97 | 0,000 км | 3 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 486 | ВЛ 0,4кВ №5 КТП 100 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 1,115 км | 10 | 31.07.2008 | Воздух | Питающие |
| 487 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1010 (512) ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 0,980 км | 7 | 31.12.2010 | Воздух | Питающие |
| 488 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 518 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,435 км | 3 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 489 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 518 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,490 км | 3 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 490 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 518 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 1,450 км | 3 | 30.09.2010 | Воздух | Питающие |
| 491 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1008 (510) ПС Дорогощь | 0,4 | 85 | 1,605 км | 15 | 28.02.2011 | Воздух | Питающие |
| 492 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,645 км | 10 | 31.12.2010 | Воздух | Питающие |
| 493 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 1008 (510) ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,475 км | 8 | 28.02.2011 | Воздух | Питающие |
| 494 | ВЛ 0,4кВ №1 ШУР ЗТП 28 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 1,117 км | 7 | 21.05.1983 | Воздух | Питающие |
| 495 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 28 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 0,820 км | 12 | 01.06.1989 | Воздух | Питающие |
| 496 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 404 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 30.04.2011 | Воздух | Питающие |
| 497 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 623 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,820 км | 10 | 06.06.2011 | Воздух | Питающие |
| 498 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 623 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,450 км | 4 | 06.06.2011 | Воздух | Питающие |
| 499 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 212 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,385 км | 8 | 01.05.1982 | Воздух | Питающие |
| 500 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 0,605 км | 4 | 01.01.2011 | Воздух | Питающие |
| 501 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС Гора-Подол | 0,4 | 97 | 0,025 км | 3 | 15.05.2011 | Воздух | Питающие |
| 502 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 101 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,131 км | 9 | 01.12.1994 | Воздух | Питающие |
| 503 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 2 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 0,928 км | 14 | 29.10.1987 | Воздух | Питающие |
| 504 | ВЛ 0,4кВ №4 ЗТП 2 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,295 км | 6 | 29.10.1987 | Воздух | Питающие |
| 505 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 321 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,925 км | 10 | 01.03.1984 | Воздух | Питающие |
| 506 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 413 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,319 км | 8 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 507 | ВЛИ 0,4кВ №1 ЗТП 7 ПС Грайворон | 0,4 | 91 | 0,960 км | 9 | 01.07.1974 | Воздух | Питающие |
| 508 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 514 ПС Дорогощь | 0,4 | 86 | 1,761 км | 14 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 509 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 411 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,430 км | 5 | 01.06.1982 | Воздух | Питающие |
| 510 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 26 ПС Грайворон | 0,4 | 96 | 0,735 км | 4 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 511 | ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 517 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,840 км | 6 | 15.06.1994 | Воздух | Питающие |
| 512 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 206 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 0,610 км | 7 | 31.03.2014 | Воздух | Питающие |
| 513 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 103 ПС Гора Подол | 0,4 | 98 | 1,170 км | 2 | 30.08.2014 | Воздух | Питающие |
| 514 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 912 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 0,844 км | 12 | 20.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 515 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 912 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,950 км | 8 | 20.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 516 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 912 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 0,742 км | 10 | 21.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 517 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 201 ПС Каз. Лисица | 0,4 | 91 | 0,875 км | 9 | 30.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 518 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 333 ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 0,875 км | 7 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 519 | ВЛИ-0,4кВ №4 КТП 912 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,420 км | 5 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 520 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 809 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 1,010 км | 3 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 521 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 809 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 0,665 км | 7 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 522 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 203 ПС К.Лисица | 0,4 | 100 | 0,601 км | 0 | 30.08.2014 | Воздух | Питающие |
| 523 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 203 ПС К.Лисица | 0,4 | 99 | 0,756 км | 1 | 30.08.2014 | Воздух | Питающие |
| 524 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 303 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,407 км | 0 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 525 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 203 ПС К.Лисица | 0,4 | 100 | 0,435 км | 0 | 31.08.2014 | Воздух | Питающие |
| 526 | ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 405 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,805 км | 2 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 527 | ВЛ 0,4кВ № 4 КТП 405 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 1,190 км | 4 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 528 | ВЛИ 0,4 №1 КТП 332 ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 0,420 км | 7 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 529 | ВЛИ 0,4 №2 КТП 332 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,455 км | 2 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 530 | ВЛИ 0,4 №3 КТП 303 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 30.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 531 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 333 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,630 км | 9 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 532 | ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 301 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,120 км | 5 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 533 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 412 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,770 км | 4 | 30.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 534 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 617 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,350 км | 0 | 30.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 535 | ВЛ-0,4кВ №1 КТП 420 ПС Головчино | 0,4 | 91 | 0,400 км | 9 | 01.05.2014 | Воздух | Питающие |
| 536 | ВЛ-0,4кВ №2 КТП 420 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 0,525 км | 7 | 01.05.1978 | Воздух | Питающие |
| 537 | ВЛ-0,4кВ №4 109 ПС Казачья Лисица | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 30.04.2015 | Воздух | Питающие |
| 538 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 119 ПС Грайворон | 0,4 | 71 | 0,385 км | 29 | 01.01.1990 | Воздух | Питающие |
| 539 | ВЛ-0,4кВ №1 от ЗТП-9 ПС Грайворон | 0,4 | 88 | 0,135 км | 12 | 14.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 540 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 314 ПС Дорогощь | 0,4 | 93 | 0,560 км | 7 | 01.01.1973 | Воздух | Питающие |
| 541 | ВЛ-0,4кВ №3 КТП 113 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,060 км | 0 | 01.07.2014 | Воздух | Питающие |
| 542 | ВЛ-0,4кВ №1 ЗТП-528/400кВа ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,420 км | 3 | 28.05.2010 | Воздух | Питающие |
| 543 | ВЛи 0,4 кВ № 2 КТП 30 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,505 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 544 | ВЛи 0,4 кВ № 3 КТП 30 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,525 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 545 | ВЛи 0,4 кВ № 4 КТП 30 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,930 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 546 | ВЛи 0,4 кВ № 5 КТП 30 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,680 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 547 | ВЛи 0,4 кВ № 2 КТП 31 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,660 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 548 | ВЛи 0,4 кВ № 4 КТП 31 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,630 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 549 | ВЛи 0,4 кВ № 5 КТП 31 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,375 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 550 | ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП 14 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 1,435 км | 7 | 20.09.2014 | Воздух | Питающие |
| 551 | ВЛ-0,4кВ №1 КТП 626 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,910 км | 4 | 01.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 552 | ВЛ-0,4кВ №2 ТП 626 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,668 км | 2 | 01.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 553 | ВЛ-0,4кВ №1 КТП 903 ПС Грайворон | 0,4 | 83 | 0,280 км | 17 | 24.11.2015 | Воздух | Питающие |
| 554 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 903 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,790 км | 8 | 24.11.2015 | Воздух | Питающие |
| 555 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Грайворон | 0,4 | 92 | 0,405 км | 8 | 31.12.2015 | Воздух | Питающие |
| 556 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Гора Подол | 0,4 | 100 | 0,805 км | 0 | 01.12.2015 | Воздух | Питающие |
| 557 | ВЛИ 0,4кВ №3 ТП 106 ПС Гора Подол | 0,4 | 98 | 0,630 км | 2 | 01.12.2015 | Воздух | Питающие |
| 558 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Гора Подол | 0,4 | 82 | 1,978 км | 18 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 559 | ВЛи-0,4кВ №1 СТП-1014 ПС Дорогощь | 0,4 | 83 | 0,805 км | 17 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 560 | ВЛи-0,4кВ №1 СТП-1016 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,280 км | 2 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 561 | ВЛи-0,4кВ №4 КТП-1009 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,015 км | 6 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 562 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1007( 505) ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,000 км | 3 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 563 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 201 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 0,280 км | 5 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 564 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 623 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 06.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 565 | ВЛ 0,4кВ №1 МТП 613 ПС Дорогощь | 0,4 | 90 | 0,245 км | 10 | 01.01.1977 | Воздух | Питающие |
| 566 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 514 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,430 км | 5 | 01.01.1975 | Воздух | Питающие |
| 567 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 122 ПС Грайворон | 0,4 | 91 | 1,297 км | 9 | 01.07.2007 | Воздух | Питающие |
| 568 | ВЛИ 0,4кВ №2 ТП 122 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,700 км | 6 | 01.07.2007 | Воздух | Питающие |
| 569 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 512 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 2,185 км | 7 | 01.10.1994 | Воздух | Питающие |
| 570 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 120 ПС Головчино | 0,4 | 94 | 0,861 км | 6 | 01.07.1997 | Воздух | Питающие |
| 571 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 0,057 км | 5 | 25.05.1978 | Воздух | Питающие |
| 572 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,715 км | 13 | 20.05.1982 | Воздух | Питающие |
| 573 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 514 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,330 км | 12 | 25.05.1978 | Воздух | Питающие |
| 574 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС К.Лисица | 0,4 | 82 | 1,697 км | 18 | 02.04.1976 | Воздух | Питающие |
| 575 | ВЛ-0,4кВ от КТП 510 ПС Грайворон | 0,4 | 86 | 1,190 км | 14 | 31.05.2013 | Воздух | Питающие |
| 576 | ВЛ 0,4 кВ № 3 КТП 415 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,795 км | 0 | 31.08.2016 | Воздух | Питающие |
| 577 | ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 30 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,385 км | 0 | 31.08.2016 | Воздух | Питающие |
| 578 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Гора Подол | 0,4 | 100 | 0,140 км | 0 | 31.08.2016 | Воздух | Питающие |
| 579 | ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 403 ПС Гора Подол cовме | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 22.09.2016 | Воздух | Питающие |
| 580 | ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 215 ПС Гора Подол совме | 0,4 | 100 | 0,035 км | 0 | 01.09.2016 | Воздух | Питающие |
| 581 | ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 125 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,795 км | 0 | 30.09.2016 | Воздух | Питающие |
| 582 | ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 125 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,790 км | 0 | 30.09.2016 | Воздух | Питающие |
| 583 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 114 ПС Казачья Лисица | 0,4 | 97 | 1,085 км | 3 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 584 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 114 ПС Казачья Лисица | 0,4 | 97 | 0,245 км | 3 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 585 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 114 ПС Казачья Лисица | 0,4 | 97 | 0,070 км | 3 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 586 | ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 412 ПС Головчино | 0,4 | 86 | 0,225 км | 14 | 01.05.1990 | Воздух | Питающие |
| 587 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 521 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,190 км | 9 | 20.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 588 | ВЛ 0,4кВ №1 СТП 217 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,290 км | 0 | 01.12.2016 | Воздух | Питающие |
| 589 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 614 ПС Дорогощь | 0,4 | 92 | 0,435 км | 8 | 02.04.1976 | Воздух | Питающие |
| 590 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 620 ПС Дорогощь | 0,4 | 76 | 1,695 км | 24 | 20.05.1976 | Воздух | Питающие |
| 591 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 322 ПС Дорогощь | 0,4 | 69 | 0,080 км | 31 | 20.05.1989 | Воздух | Питающие |
| 592 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 414 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,375 км | 2 | 01.01.2014 | Воздух | Питающие |
| 593 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 208 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 22.10.2008 | Воздух | Питающие |
| 594 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС К.Лисица | 0,4 | 81 | 0,155 км | 19 | 20.05.1986 | Воздух | Питающие |
| 595 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 601 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 1,005 км | 6 | 01.07.2006 | Воздух | Питающие |
| 596 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 416 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 21.12.2016 | Воздух | Питающие |
| 597 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 909 ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,030 км | 3 | 21.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 598 | ВЛ 0,4кВ №6 КТП-100 ПС Грайворон | 0,4 | 74 | 0,050 км | 26 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 599 | ВЛ-0,4кВ №1 СТП 202 ПС Гора-Подол | 0,4 | 100 | 0,050 км | 0 | 31.07.2016 | Воздух | Питающие |
| 600 | ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 402 ПС К.Лисица | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 31.07.2015 | Воздух | Питающие |
| 601 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 611 ПС Дорогощь | 0,4 | 96 | 0,210 км | 4 | 10.10.1981 | Воздух | Питающие |
| 602 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 614 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,680 км | 2 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 603 | ВЛ-0,4кВ №1 КТП 118 ПС Грайворон | 0,4 | 99 | 0,050 км | 1 | 07.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 604 | ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 202 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,105 км | 3 | 07.11.2006 | Воздух | Питающие |
| 605 | ВЛ 0,4кВ Ф-1от ЗТП-29 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,420 км | 3 | 30.09.2009 | Воздух | Питающие |
| 606 | ВЛ-0,4 кВ № 3от КТП-102 ПС Грайворон | 0,4 | 81 | 0,025 км | 19 | 30.06.1995 | Воздух | Питающие |
| 607 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 612 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,590 км | 0 | 01.11.2014 | Воздух | Питающие |
| 608 | ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 518 ПС Головчино | 0,4 | 96 | 0,105 км | 4 | 31.12.2004 | Воздух | Питающие |
| 609 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 625 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,415 км | 0 | 18.06.2014 | Воздух | Питающие |
| 610 | ВЛи 0,4 кВ № 3 КТП 31 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,280 км | 0 | 31.08.2015 | Воздух | Питающие |
| 611 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Казачья Лисица | 0,4 | 100 | 0,020 км | 0 | 31.05.2017 | Воздух | Питающие |
| 612 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | 93 | 0,920 км | 7 | 23.06.2017 | Воздух | Питающие |
| 613 | ВЛ 0,4кВ №5 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,505 км | 0 | 23.06.2017 | Воздух | Питающие |
| 614 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,855 км | 0 | 23.06.2017 | Воздух | Питающие |
| 615 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,625 км | 0 | 23.06.2017 | Воздух | Питающие |
| 616 | ВЛ 0,4 кВ № 1 СТП 306 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,020 км | 0 | 25.07.2017 | Воздух | Питающие |
| 617 | ВЛ 0,4 кВ № 1 СТП 801 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,020 км | 0 | 25.07.2017 | Воздух | Питающие |
| 618 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 118 ПС Головчино | 0,4 | 99 | 0,075 км | 1 | 31.01.1991 | Воздух | Питающие |
| 619 | ВЛ-0,4кВ от ЗТП-307 ПС-35 кВ "Дорогощь" | 0,4 | 97 | 0,070 км | 3 | 14.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 620 | ВЛ-0,4кВ №1 КТП 512 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,340 км | 0 | 21.09.2017 | Воздух | Питающие |
| 621 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 904 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,010 км | 0 | 10.10.2017 | Воздух | Питающие |
| 622 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 511 ПС Гора-Подол | 0,4 | 98 | 0,835 км | 2 | 01.08.2012 | Воздух | Питающие |
| 623 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 121 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,045 км | 3 | 31.08.2003 | Воздух | Питающие |
| 624 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1002 (507) ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,050 км | 3 | 31.12.2012 | Воздух | Питающие |
| 625 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП (1002) 507 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,610 км | 2 | 31.01.2013 | Воздух | Питающие |
| 626 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 502 ПС Дорогощь | 0,4 | 97 | 0,000 км | 3 | 23.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 627 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП (1002) 507 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,855 км | 2 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 628 | ВЛ 0,4кВ № 2 КТП-26 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,350 км | 3 | 12.07.2012 | Воздух | Питающие |
| 629 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 628 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,050 км | 0 | 21.08.2018 | Воздух | Питающие |
| 630 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 105 ПС Грайворон | 0,4 | 97 | 0,105 км | 3 | 30.08.2013 | Воздух | Питающие |
| 631 | ВЛ 0,4кВ №1 СТП 415 ПС Дорогощь | 0,4 | 100 | 0,020 км | 0 | 01.09.2018 | Воздух | Питающие |
| 632 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 206 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,020 км | 0 | 10.09.2018 | Воздух | Питающие |
| 633 | ВЛ 0,4кВ ШУР ЗТП 15 ПС Грайворон | 0,4 | 94 | 0,255 км | 6 | 30.06.1999 | Воздух | Питающие |
| 634 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 614 ПС Дорогощь | 0,4 | 98 | 0,730 км | 2 | 30.11.2012 | Воздух | Питающие |
| 635 | ВЛ 0,4 кВ № 4 КТП 102 ПС Гора Подол | 0,4 | 100 | 0,365 км | 0 | 19.12.2018 | Воздух | Питающие |
| 636 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 909 ПС Дорогощь | 0,4 | 91 | 0,060 км | 9 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 637 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 405 ПС Головчино | 0,4 | 100 | 0,000 км | 0 | 30.12.2018 | Воздух | Питающие |
| 638 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 531 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,490 км | 0 | 01.12.2014 | Воздух | Питающие |
| 639 | ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 531 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,385 км | 0 | 01.12.2014 | Воздух | Питающие |
| 640 | ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 531 ПС Грайворон | 0,4 | 100 | 0,690 км | 0 | 01.12.2014 | Воздух | Питающие |
| 641 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 107 К.Лисица | 0,4 | 83 | 0,260 км | 17 | 01.01.1976 | Воздух | Питающие |
| 642 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 105 ПС Головчино | 0,4 | 87 | 0,475 км | 13 | 01.07.2005 | Воздух | Питающие |
| 643 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 105 ПС Головчино | 0,4 | 88 | 0,920 км | 12 | 01.07.1975 | Воздух | Питающие |
| 644 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Гора Подол | 0,4 | 92 | 1,475 км | 8 | 01.01.1978 | Воздух | Питающие |
| 645 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 405 ПС Дорогощь | 0,4 | 95 | 1,360 км | 5 | 30.10.2014 | Воздух | Питающие |
| 646 | ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 301 ПС Головчино | 0,4 | 92 | 0,785 км | 8 | 01.04.1992 | Воздух | Питающие |
| 647 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1004 (508) ПС Дорогощь | 0,4 | 86 | 0,259 км | 14 | 01.03.1965 | Воздух | Питающие |
| 648 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Дорогощь | 0,4 | 94 | 0,345 км | 6 | 01.01.1964 | Воздух | Питающие |
| 649 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 121 ПС Головчино | 0,4 | 93 | 1,030 км | 7 | 01.01.1999 | Воздух | Питающие |
| 650 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1121 ПС Грайворон | 0,4 | 90 | 0,753 км | 10 | 02.04.1976 | Воздух | Питающие |
| 651 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1121 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,950 км | 5 | 20.05.1986 | Воздух | Питающие |
| 652 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 901 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.07.1990 | Воздух | Питающие |
| 653 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 402 Головчино | 0,4 | 76 | 0,435 км | 24 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 654 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 204 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,169 км | 13 | 01.07.1988 | Воздух | Питающие |
| 655 | ВЛ 0,4кВ №4 ЗТП 301 ПС Головчино | 0,4 | 95 | 0,080 км | 5 | 01.04.1992 | Воздух | Питающие |
| 656 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Головчино | 0,4 | 79 | 0,035 км | 21 | 01.07.1985 | Воздух | Питающие |
| 657 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Грайворон | 0,4 | 87 | 1,381 км | 13 | 01.07.1988 | Воздух | Питающие |
| 658 | ВЛ-0,4кВ №1 Полигон | 0,4 | 96 | 0,075 км | 4 | 31.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 659 | ВЛ-0,4кВ №2 Полигон | 0,4 | 98 | 0,013 км | 2 | 31.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 660 | ВЛ-0,4кВ №3 Полигон | 0,4 | 96 | 0,018 км | 4 | 31.12.2009 | Воздух | Питающие |
| 661 | КЛ-0,4 кВ от КТП-103 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 12.08.2009 | Земля | Питающие |
| 662 | КЛ-0,4кВ ЗТП-11ПС Гр-н Д.90 ул Урицкого | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 663 | КЛ-0,4кВ ЗТП-11ПС Гр-н Д.2 ул Заводская | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 664 | КЛ-0,4 кВ от ТП-207 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 28.10.2009 | Земля | Питающие |
| 665 | КЛ 0,4кВ №13 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 666 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 417 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,120 км | 0 | 30.09.2004 | Земля | Питающие |
| 667 | КЛ 0,4 №4кот ТП №2 Город-1 | 0,4 | -1 | 0,025 км | 0 | 01.01.1998 | Земля | Питающие |
| 668 | КЛ 0,4 №5дс ТП №2 Город-1 | 0,4 | -1 | 0,080 км | 0 | 01.01.1998 | Земля | Питающие |
| 669 | КЛ 0,4кВ №8 ТП 2 Город-1 | 0,4 | -1 | 0,020 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 670 | КЛ 0,4 №12 ТП №8 Город-3 | 0,4 | -1 | 0,210 км | 0 | 01.01.1997 | Земля | Питающие |
| 671 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-2 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,450 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 672 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №2 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,370 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 673 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №2 Грайворон | 0,4 | -1 | 2,200 км | 0 | 29.10.2004 | Земля | Питающие |
| 674 | КЛ 0,4кВ №4 НО ЗТП 2 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,690 км | 2 | 29.10.2004 | Земля | Питающие |
| 675 | КЛ-0,4 кВ №1 КТП-507 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 30.06.2006 | Земля | Питающие |
| 676 | КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,140 км | 0 | 30.05.2002 | Земля | Питающие |
| 677 | КЛ-0,4 кВ №1 КТП №4 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,300 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 678 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,080 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 679 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,260 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 680 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-11 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,675 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 681 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-13 ПС Грайворон (очистн | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 17.11.2008 | Земля | Питающие |
| 682 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-14 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,070 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 683 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №14 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 31.01.2007 | Земля | Питающие |
| 684 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,500 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 685 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,450 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 686 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 3,200 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 687 | КЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 688 | КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,467 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 689 | КЛ 0,4кВ №6 ЗТП №15 ПС Грайворон ж.дом | 0,4 | -1 | 0,700 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 690 | КЛ 0,4кВ №7 ГРП ЗТП №15 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,080 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 691 | КЛ 0,4кВ №6 ЗТП 28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 3,432 км | 0 | 29.10.2004 | Земля | Питающие |
| 692 | КЛ 0,4кВ №7 ЗТП 28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,600 км | 0 | 17.12.2007 | Земля | Питающие |
| 693 | КЛ 0,4кВ №2 ЗТП 13 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,300 км | 0 | 17.12.1987 | Земля | Питающие |
| 694 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,250 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 695 | КЛ 0,4кВ ЗТП 22 ПС Грайворон - ж.д.38 | 0,4 | -1 | 0,065 км | 0 | 30.05.2002 | Земля | Питающие |
| 696 | КЛ 0,4кВ ЗТП 22 ПС Грайворон - ж.д.36 | 0,4 | -1 | 0,085 км | 0 | 30.05.2002 | Земля | Питающие |
| 697 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,460 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 698 | КЛ 0,4кВ №2 рын ЗТП №23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,690 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 699 | КЛ 0,4кВ №3конт ЗТП №23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 30.06.2003 | Земля | Питающие |
| 700 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 701 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 702 | КЛ-0,4 кВ ЗТП-214 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,340 км | 0 | 30.06.2006 | Земля | Питающие |
| 703 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-517 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,110 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 704 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-513 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,120 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 705 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №517 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,080 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 706 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №517 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,190 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 707 | КЛ 0,4кВ №4 ЗТП 517 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,320 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 708 | КЛ-0,4 кВ №1 КТП-602 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 709 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-104 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,140 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 710 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 711 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №8 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,300 км | 0 | 17.12.2007 | Земля | Питающие |
| 712 | КЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 713 | КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 28 ПС грайворон | 0,4 | -1 | 0,120 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 714 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №8 ПС грайворон | 0,4 | -1 | 0,250 км | 0 | 17.12.2007 | Земля | Питающие |
| 715 | КЛ-0,4кВ ТП-112 ПС Каз.Лисица | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Земля | Питающие |
| 716 | КЛ-0,4кВ №3 АБК РЭС | 0,4 | -1 | 0,195 км | 0 | 21.08.1997 | Земля | Питающие |
| 717 | КЛ-0,4кВ №3 быт.пом.ОВБ РЭС | 0,4 | -1 | 0,015 км | 0 | 21.08.1997 | Земля | Питающие |
| 718 | КЛ 0,4кВ №2 склад РЭС | 0,4 | -1 | 0,060 км | 0 | 21.08.1997 | Земля | Питающие |
| 719 | КЛ 0,4кВ №1 НО от ЗТП-29 ПС Грайворон | 0,4 | 98 | 0,300 км | 2 | 19.09.2008 | Земля | Питающие |
| 720 | КЛ-0,4 кВ НО ЗТП №23 ПС Грайворон | 0,4 | 95 | 0,960 км | 5 | 24.05.2006 | Земля | Питающие |
| 721 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП-704 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Земля | Питающие |
| 722 | КЛ-0,4 кВ №2 ТП-704 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Земля | Питающие |
| 723 | КЛ-0,4кВ №3 ТП-704 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Земля | Питающие |
| 724 | КЛ-0,4кВ №4 ТП-704 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 05.02.2009 | Земля | Питающие |
| 725 | КЛ 0,4кВ №2 шк ЗТП-216 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 726 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП-507 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 18.02.2009 | Земля | Питающие |
| 727 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП-331 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 18.02.2009 | Земля | Питающие |
| 728 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП-302 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 18.02.2009 | Земля | Питающие |
| 729 | КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,130 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 730 | КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 17.11.2007 | Земля | Питающие |
| 731 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-8 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,400 км | 0 | 17.12.2007 | Земля | Питающие |
| 732 | КЛ 0,4кВ №4 л.корп ЗТП-7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,420 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 733 | КЛ 0,4кВ №5стол. ЗТП-7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,370 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 734 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-10 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,240 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 735 | КЛ 0,4кВ №6 стол. ЗТП-7 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,370 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 736 | КЛ 0,4кВ №1 водокан ЗТП-16 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,180 км | 0 | 30.09.1978 | Земля | Питающие |
| 737 | КЛ 0,4кВ №2 водокан ЗТП-16 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,180 км | 0 | 30.09.1978 | Земля | Питающие |
| 738 | КЛ 0,4кВ №1 от ТП-206 ПС Каз.Лисица | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 04.07.2001 | Земля | Питающие |
| 739 | КЛ-0,4 кВ №6 ЗТП-11 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.07.1982 | Земля | Питающие |
| 740 | КЛ-0,4 кВ №7 ЗТП-11 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.09.1982 | Земля | Питающие |
| 741 | КЛ-0,4кВ №8 от ЗТП-11 ПСГрайворон | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 06.09.1982 | Земля | Питающие |
| 742 | КЛ-0,4 кВ ТП-29 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 743 | КЛ 0,4кВ №5 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,160 км | 0 | 30.05.2002 | Земля | Питающие |
| 744 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП №512 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,060 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 745 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП №216 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,200 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 746 | КЛ 0,4кВ №1 ТП-201 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,110 км | 0 | 30.06.2005 | Земля | Питающие |
| 747 | КЛ 0,4кВ №1 ТП-406 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,250 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 748 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП №414 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,160 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 749 | КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-503 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,210 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 750 | КЛ-0,4 кВ №1 ТП №305 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,120 км | 0 | 28.05.2007 | Земля | Питающие |
| 751 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 519 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.06.2012 | Земля | Питающие |
| 752 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - школа в2 | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 753 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - школа в1 | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 754 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - ТКУ-1 | 0,4 | -1 | 0,063 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 755 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - ТКУ-2 | 0,4 | -1 | 0,063 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 756 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон-мастерская | 0,4 | -1 | 0,105 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 757 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - водозабор | 0,4 | -1 | 0,158 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 758 | КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - теплица | 0,4 | -1 | 0,054 км | 0 | 01.09.2012 | Земля | Питающие |
| 759 | КЛ 0,4кВ от КТП-25 до ВРУ№1 водозабор | 0,4 | -1 | 0,047 км | 0 | 29.02.2012 | Земля | Питающие |
| 760 | КЛ-0,4кВ от ВРУ№1 до ВРУ№2 в/з Северный | 0,4 | -1 | 0,220 км | 0 | 29.02.2012 | Земля | Питающие |
| 761 | КЛ 0,4кВ ЗТП-22 ПС Грайворон - ж.д.51а | 0,4 | -1 | 0,254 км | 0 | 31.07.2013 | Земля | Питающие |
| 762 | КЛ 0,4кВ от КТП 401 ПС Гора Подол до ВРУ | 0,4 | -1 | 0,148 км | 0 | 31.01.2014 | Земля | Питающие |
| 763 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,174 км | 0 | 30.03.2014 | Земля | Питающие |
| 764 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 910 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,058 км | 0 | 30.03.2014 | Земля | Питающие |
| 765 | КЛ-0,4 от КТП-532 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,025 км | 0 | 30.12.2014 | Земля | Питающие |
| 766 | КЛ 0,4кВ ЗТП-4 - ВРУ пенс.фонда г.Грайво | 0,4 | -1 | 0,225 км | 0 | 01.01.2015 | Земля | Питающие |
| 767 | КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ЗТП 23 до ВРУ 0,4кВ | 0,4 | -1 | 0,140 км | 0 | 31.01.2015 | Земля | Питающие |
| 768 | КЛ-0,4кВ №1 ЗТП 22 ПС Грайворон (ТЦ Семе | 0,4 | -1 | 0,084 км | 0 | 30.11.2015 | Земля | Питающие |
| 769 | КЛ-0,4кВ №2 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 30.11.2015 | Земля | Питающие |
| 770 | КЛ 0,4 кВ №3 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,080 км | 0 | 30.11.2015 | Земля | Питающие |
| 771 | КЛ 0,4 кВ №4 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,086 км | 0 | 30.11.2015 | Земля | Питающие |
| 772 | КЛ 0,4 кВ №8 КТП 22 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,160 км | 0 | 30.11.2015 | Земля | Питающие |
| 773 | КЛ-0,4кВ №1 от ШУР 16 к ШУР 10 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 774 | КЛ-0,4кВ №2 от ШУР 16 к ШУР 13 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 775 | КЛ-0,4кВ №3 от ШУР 10 к ШУР 8 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 776 | КЛ-0,4кВ №4 от ШУР 8 к ШУР 6 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 777 | КЛ-0,4кВ №5 от ШУР 6 к ШУР 4 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 778 | КЛ-0,4кВ №6 от ШУР 13 к ШУР 15 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 779 | КЛ-0,4кВ №7 от ШУР 13 к ШУР 11 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 780 | КЛ-0,4кВ №8 от ШУР 11 к ШУР 9 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 781 | КЛ-0,4кВ №9 от ШУР 9 к ШУР 7 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.2006 | Земля | Питающие |
| 782 | КЛ-0,4кВ №10 от ШУР 7 к ШУР 5 Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 31.08.2006 | Земля | Питающие |
| 783 | КЛ-0,4кВ №11 от ШУР 11 к ВЛ | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 31.08.2006 | Земля | Питающие |
| 784 | КЛ 0,4кВ №4 ЗТП 8 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,285 км | 0 | 26.07.2016 | Земля | Питающие |
| 785 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 627 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,030 км | 0 | 31.07.2016 | Земля | Питающие |
| 786 | КЛ 0,4 кВ № 7 ЗТП 23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,106 км | 0 | 30.06.2016 | Земля | Питающие |
| 787 | КЛ-0,4кВ №2 ЗТП 411 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,060 км | 0 | 31.08.2014 | Земля | Питающие |
| 788 | КЛ-0,4кВ №3 ЗТП 411 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,030 км | 0 | 31.08.2014 | Земля | Питающие |
| 789 | КЛ 0,4кВ №6 КТП 4 ПС Грайворон (Олимп) | 0,4 | -1 | 0,036 км | 0 | 30.09.2016 | Земля | Питающие |
| 790 | КЛ-0,4кВ КТП4 ПС Грайворон ВРУ Санаторий | 0,4 | 100 | 0,056 км | 0 | 30.09.2016 | Земля | Питающие |
| 791 | КЛ-0,4кВ КТП4 ПС Грайворон освещ.санатор | 0,4 | -1 | 0,016 км | 0 | 30.09.2016 | Земля | Питающие |
| 792 | КЛ 0,4кВ №8 ЗТП 28 ПС грайворон | 0,4 | -1 | 0,150 км | 0 | 17.11.2008 | Земля | Питающие |
| 793 | КЛ 0,4кВ ЗТП16 ПС Грайворон до ВРУ водоз | 0,4 | -1 | 0,250 км | 0 | 31.12.2012 | Земля | Питающие |
| 794 | КЛ-0,4 кВ от ЗТП-23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 30.09.2012 | Земля | Питающие |
| 795 | КЛ-0,4 кВ КТП 100 ПС Грайворон до ЩУР №1 | 0,4 | -1 | 0,035 км | 0 | 28.02.2013 | Земля | Питающие |
| 796 | КЛ 0,4кВ №2 КТП 4 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,099 км | 0 | 30.09.2016 | Земля | Питающие |
| 797 | КЛ 0,4кВ КТП 314 ПС Дорогощь | 0,4 | -1 | 0,100 км | 0 | 01.01.1973 | Земля | Питающие |
| 798 | КЛ-0,4кВ №1 КТП 19 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,017 км | 0 | 20.04.2017 | Земля | Питающие |
| 799 | КЛ-0,4кВ от ШУР до ВРУ ООО "Цветущий сад | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 20.03.2017 | Земля | Питающие |
| 800 | КЛ-0,4кВ №3 от КТП 105 Грайворон до ТКУ | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 14.12.2014 | Земля | Питающие |
| 801 | КЛ-0,4кВ №4 от КТП 105 Грайворон до ТКУ | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 14.12.2014 | Земля | Питающие |
| 802 | КЛ-0,4кВ №1 от КТП 105 Грайворон до ДС | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 14.12.2014 | Земля | Питающие |
| 803 | КЛ-0,4кВ №2 от КТП 105 Грайворон до ДС | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 14.12.2014 | Земля | Питающие |
| 804 | КЛ 0,4 кВ КТП 19 ПС Грайворон кабель Б | 0,4 | -1 | 0,017 км | 0 | 24.05.2017 | Земля | Питающие |
| 805 | КЛ 0,4кВ №1 КТП-533 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,076 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 806 | КЛ 0,4 кВ №1 КТП 533 ПС Грайворон Н.О. | 0,4 | -1 | 0,076 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 807 | КЛ 0,4 кВ №5 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,034 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 808 | КЛ 0,4 кВ №3 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,070 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 809 | КЛ 0,4 кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,070 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 810 | КЛ 0,4 кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон Н.О. | 0,4 | -1 | 0,070 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 811 | КЛ 0,4 кВ №4 КТП 533 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,245 км | 0 | 23.06.2017 | Земля | Питающие |
| 812 | КЛ0,4кВ эл.снаб."Круглого здания"с.Голов | 0,4 | -1 | 0,580 км | 0 | 27.06.2005 | Земля | Питающие |
| 813 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 207 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,024 км | 0 | 25.10.2017 | Земля | Питающие |
| 814 | КЛ 0,4кВ №2 КТП 207 ПС Гора Подол | 0,4 | -1 | 0,024 км | 0 | 25.10.2017 | Земля | Питающие |
| 815 | КЛ 0,4 кВ №1 КТП 507 ПС Головчино | 0,4 | -1 | 0,041 км | 0 | 31.12.2017 | Земля | Питающие |
| 816 | КЛ 0,4кВ №8 ЗТП 23 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,024 км | 0 | 01.05.2018 | Земля | Питающие |
| 817 | КЛ 0,4кВ №9 ЗТП 28 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,700 км | 0 | 28.09.2018 | Земля | Питающие |
| 818 | КЛ-0,4кВ КТП 1120 Грайворон суд | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 01.02.2007 | Земля | Питающие |
| 819 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,270 км | 0 | 17.04.2019 | Земля | Питающие |
| 820 | КЛ 0,4кВ №4 КТП 501 ПС Грайворон | 0,4 | -1 | 0,270 км | 0 | 17.04.2019 | Земля | Питающие |
| 821 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 311 ПС Гора-Подол | 0,4 | -1 | 0,035 км | 0 | 17.04.2019 | Земля | Питающие |
| 822 | КЛ 0,4кВ №1 КТП 516 ПС Гора-Подол | 0,4 | -1 | 0,035 км | 0 | 17.04.2019 | Земля | Питающие |
| 823 | КЛ 0,4кВ №2 ЗТП 503 ПС Гора-Подол | 0,4 | -1 | 0,000 км | 0 | 30.04.2014 | Земля | Питающие |
| 824 | КЛ 0,4кВ №3 ЗТП 503 ПС Гора-Подол | 0,4 | -1 | 0,220 км | 0 | 30.09.2016 | Земля | Питающие |
| 825 | КЛ 10кВ ЗТП 15 - ЗТП 23 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,200 км | 0 | 30.05.2005 | Земля | Питающие |
| 826 | КЛ 10кВ ЗТП 16 - ЗТП 11 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,540 км | 0 | 30.09.2003 | Земля | Питающие |
| 827 | КЛ 10кВ ЗТП 8 - ЗТП 28 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,670 км | 0 | 05.09.1997 | Земля | Питающие |
| 828 | КЛ 10кВ ЗТП 8 - ЗТП 11 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,565 км | 0 | 30.09.2003 | Земля | Питающие |
| 829 | КЛ 10 кВ ЗТП 15 - ЗТП 29 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,300 км | 0 | 25.09.2007 | Земля | Питающие |
| 830 | КЛ 10кВ ЗТП 14 - ЗТП 2 ПС Грайворон | 10 | -1 | 0,565 км | 0 | 30.09.2003 | Земля | Питающие |
| 831 | КЛ 10кВ КТП 909 - КТП 910 ПС Дорогощь | 10 | -1 | 0,709 км | 0 | 31.03.2014 | Земля | Питающие |

**3.1.6 Описание состояния системыутилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования**

Важное значение для создания благоприятных условий проживания имеет санитарно-гигиеническое состояние населенных мест, в частности вопросы сбора, утилизации, обезвреживания и обеззараживания бытовых и промышленных отходов.

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории Грайворонского городского округа отсутствуют.

Сбор, транспортировка и утилизация отходов осуществляется специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

На территории городского округа установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. Количество площадок для установки контейнеров в населенном пункте определяется исходя из численности населения, объёма образования отходов, и необходимого для населенного пункта числа контейнеров для сбора мусора

Размер площадок должен быть рассчитан на установку необходимого числа, но не более 5, контейнеров в соответствии с требованиями СанПиН 42-128-4690-88.

Расчетный показатель максимального уровня пешеходной доступности до площадок для установки контейнеров для сбора мусора устанавливается в соответствии с требованиями СанПиН 42-128-4690-88.

На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в населенных пунктах, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов в не канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съемной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители муниципального образования устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние городского округа.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществляется на полигон ТКО, входящий в состав Яковлевского экологического комплекса по адресу: Белгородская область, Яковлевский район, в границах СПК «Первое Мая».

На территории городского округа расположено 1010 контейнерных площадок, в том числе:

• На один контейнер - 653 шт;

• На два контейнера – 298 шт;

• На три контейнера – 49 шт;

• На четыре контейнера – 6 шт;

• На пять контейнеров – 4 шт.

Всего на территории муниципального образования расположено 1440 контейнеров.

Региональным оператором является Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экологической Безопасности» Белгородской области, в лице генерального директора Белоковаленко Леонида Игоревича.

ООО «Еврологистик» в лице директора Лисициной Олеси Юрьевны и ООО «Центр ЖКУ» в лице директора Фролова Геннадия Викторовича заключили договор №ДУ-1/18/Гр от 06.12.2019 на оказание услуг по транспортированию ТКО на территории Грайворонского городского округа из мест их накопления в места приема и размещения в границах территории оказания услуг.

По договору субподряда ООО «Центр ЖКУ» принимает на себя обязательство оказывать услуги по погрузке ТКО, в том числе КГО в местах их накопления в границах Грайворонского городского округа, их дальнейшей транспортировки в целях обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения на полигон ТКО Яковлевского городского округа

Разработаны маршруты движения транспорта по сбору ТКО, график вывоза.

Установлены контейнера для сбора раздельного вторичного сырья в здании администрации Грайворонского городского округа.

Планируется строительство мусороперегрузочной станции в с. Гора-Подол (10000м3, 120х80), (собран пакет документов, выделен земельный участок).

**3.2 Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

**3.2.1 Теплоснабжение**

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории городского округа, можно выделить следующие:

* износ сетей;
* неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории города;
* состояние внутренних систем отопления;
* отсутствие приборов учета у некоторых потребителей.

**Износ сетей** – наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению, или провисанию изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости в прочих причин, снижают качество сетевой воды.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей.

**Неравномерность температуры на вводе к потребителям** по территории городского округа приводит к «перетопу» (превышению комфортной температуры внутреннего воздуха) у потребителей, находящихся наиболее близко от магистральных сетей. Установка автоматики регулирования температуры внутреннего воздуха в помещении и установка приборов учета тепловой энергии, позволит снизить перерасход тепловой энергии и создаст комфортные условия микроклимата.

**Состояние внутренних систем отопления** – управляющие организации уделяют достаточное внимание состоянию внутренних систем многоквартирных домов. Однако существует множество фактов самовольной замены отопительных приборов и трубопроводов. Такие замены приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях. Для повышения качества теплоснабжения, и поддержания комфортных условий микроклимата, рекомендуется установить балансировочные клапаны на стояках в жилых домах.

**Отсутствие приборов учета у части потребителей** – не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Повсеместная установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

**3.2.2 Водоснабжение**

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейшие перспективы развития городского округа показывает, что действующие сети водоснабжения работают на пределе ресурсной надежности. Работающее оборудование морально и физически устарело. Одной из главных проблем качественной поставки воды населению является изношенность водопроводных сетей. В городского округа сети имеют повышенный износ. Это способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости.

Существующие лимиты водозаборных сооружений городского округа позволяют в полной мере обеспечить абонентов требуемым объемом питьевой воды.

Ветхие сети и неоптимальная работа системы водоснабжения в целом приводят к росту потерь и неучтенных расходов воды. Утечки и потери воды влекут за собой дополнительный расход электроэнергии на перекачку бесполезно теряемой воды. Кроме того, утечки из неплотных соединений и поврежденных труб подземных водопроводных сетей нередко разрушают подземные коммуникации, вызывают провалы мостовых и тротуарных покрытий, подмывы фундаментов зданий и т.д., что нередко приводит к авариям и, в свою очередь, вызывает затраты на устранение повреждений.

**3.2.3 Водоотведение**

В результате оценки существующего положения основными проблемами систем водоотведения городского округа являются:

* высокая изношенность сетей водоотведения, включая коллекторы большого диаметра, ведущие к главной насосной станции и к городской очистной станции канализации
* отсутствие оборудования для контроля и учета объемов перекачиваемых стоков на самотечных, напорных коллекторах, насосных станциях и городских очистных сооружениях;
* износ и высокая энергоемкость насосного оборудования насосных станций канализации;
* износ строительных конструкций зданий и приемных отделений насосных станций канализации;

**3.2.4 Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов**

Основной проблемой в сфере утилизации (захоронение) твердых бытовых отходов в муниципальном образовании является негативное воздействие полигонов ТБО на окружающую среду.

Основными факторами воздействия полигонов ТБО на окружающую среду являются:

* фильтрат – сточные воды, возникающие в результате инфильтрации атмосферных осадков в тело полигона и концентрирующиеся в его основании. Это сложная по химическому составу жидкость с ярко выраженным неприятным запахом биогаза. Фильтрат, проходя через толщу отходов, обогащается токсичными веществами, входящими в состав отходов или являющимися продуктами их разложения (тяжелыми металлами, органическими, неорганическими соединениями). На свалках, сооруженных без соблюдения правил охраны окружающей среды (не имеющих противофильтрационного экрана, системы отвода и очистки фильтрата), фильтрат свободно стекает по рельефу, попадает в почву, грунтовые и подземные воды. Проникновение фильтрата в почвы и грунтовые воды может привести к значительному загрязнению окружающей среды не только вредными органическими и неорганическими соединениями, но и яйцами гельминтов, патогенными микроорганизмами;
* свалочный газ (СГ) – газ, образующийся в результате анаэробного брожения отходов в теле полигона. Основными компонентами свалочного газа являются парниковые газы диоксид углерода и метан. Кроме того, свалочный газ содержит множество токсических органических соединений, являющихся источниками неприятного запаха.

Так же важной проблемой на территории муниципального образования является создание несанкционированных свалок ТБО, что негативно влияет на экологическую обстановку муниципального образования. Для борьбы с несанкционированными свалками необходимо организовать своевременный вывоз твёрдых бытовых отходов от частных домовладений.

# 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

В настоящее время повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов системой коммунальной инфраструктуры является одной из важнейших стратегических задач развития муниципального образования. Основной целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности является разработка мероприятий, направленных на обеспечение снижения потребления топливно-энергетических ресурсов в процессе выработки и транспортировки энергетических и природных ресурсов.

На сегодняшний момент инженерное оборудование и сети ресурсоснабжения коммунальной инфраструктуры муниципального образования имеют высокий физический и моральный износ, что влечёт за собой излишний расход средств на энергоносители, ремонт сетей и их восстановление после аварий. Устаревшие канализационные насосные станции, очистные сооружения и сети водоотведения оказывают негативное влияние на экологическую обстановку района.

Внедрение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности помимо снижения совокупных затрат на выработку и транспортировку ресурсов помогут в развитии муниципального образования (подключении новых потребителей), повышении надёжности систем ресурсоснабжения, улучшению экологической ситуации в районе.

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей холодной воды на территории муниципального образования представлена в таблице 55.

**Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей холодной воды**

Таблица 55.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Тип ресурса** | **Категория потребителей** | **% оснащённости потребителей** |
| Водоснабжение | Предприятия | 98 |
| МКД (по жильцам) | 94 |
| ИЖС (частные дома) | 89 |
| Бюджетные учреждения | 98 |
| Прочие потребители | 97 |

## 4.1 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере теплоснабжения муниципального образования

На текущий момент оборудование котельных муниципального образования (котлы, насосная группа) имеет высокий физический и моральный износ, что влечёт за собой повышенное потребление природного газа на выработку тепловой энергии. Тепловые сети городского округа имеют значительный износ, в связи с чем, наблюдается повышенная аварийность.

Основным направлением в энергосбережении системы теплоснабжения района является замена существующего инженерного оборудования сетей теплоснабжения. Для повышения энергетической эффективности систем теплоснабжения муниципального образования необходима реконструкция системы теплоснабжения с применением современных энергосберегающих технологий.

Недостаточная степень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта затрудняет процесс сбора и учёта информации о потреблении тепловой энергии.

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетическое эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введённых в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

## 4.2 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования

Анализ существующей системы водоснабжения и водоотведения муниципального образования позволяет выявить следующие проблемы в сфере энергосбережения:

* коррозия и замена труб;
* износ насосного оборудования.

Основным направлением в энергосбережении системы водоснабжения и водоотведения района является замена существующего инженерного оборудования водозаборов, станций второго подъёма и сетей водоснабжения с применением современных энергосберегающих технологий.

Недостаточная степень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта затрудняет процесс сбора и учёта информации о потреблении тепловой энергии.

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетическое эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введённых в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

**5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г., к которым относятся:

• критерии доступности коммунальных услуг для населения;

• показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

• величины новых нагрузок;

• показатели качества поставляемого ресурса;

• показатели степени охвата потребителей приборами учета;

• показатели надежности поставки ресурсов;

• показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

• показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

• показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень целевых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования представлены в таблицах56.

**Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

Таблица 56

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **Величина показателя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Целевой показатель качества воды: доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам | % | 2 |
| 2 | Целевой показатель качества воды: доля проб питьевой воды в распределительной сети не соответствующих санитарным нормам и правилам | % | 2 |
| 3 | Целевой показатель качества воды: доляводы, проданной по договорам холодного водоснабжения, единого договора водоснабжения и водоотведения, не соответствующих санитарным нормам и правилам | % | 2 |
| 4 | Целевой показатель надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения: аварийность централизованных систем водоснабжения | Ед./км | 0,050 |
| 5 | Целевой показатель надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения: аварийность централизованных систем водоотведения | Ед./км | 0 |
| 5 | Целевой показатель надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения: продолжительность перерывов водоснабжения и водоотведения | % | 0,011 |
| 6 | Целевой показатель очистки сточных вод: Доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного (неочищенного) поверхностного (дождевого, талого, инфильтрационного) и дренажного стока | % | 100 |
| 7 | Целевой показатель очистки сточных вод: доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы | % | 0 |
| 8 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: потери холодной воды, горячей воды при транспортировке | % | 9 |
| 9 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета | % | 85 |
| 10 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: расход электроэнергии по водоснабжению | кВт\*ч/м3 | 1,01 |
| 11 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: расход электроэнергии по водоотведению | кВт\*ч/м3 | 1,12 |
| 12 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: выполнение энергосберегающих мероприятий | % | 90 |
| 13 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: доля замененных ветхих сетей требующих замены и отработавшие свой нормативный срок сетей водоснабжения | % | 2 |
| 14 | Целевой показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке: доля замененных ветхих сетей требующих замены и отработавшие свой нормативный срок сетей водоотведения | % | 2 |

1. **Финансовые потребности для реализации Программы**
   1. **Теплоснабжение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 год без учета налога на добавленную стоимость.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на тепловую энергию, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии топлива, энергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на тепловую энергию за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

В таблице 57 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы теплоснабжения муниципального образования**

Таблица 57

| **№ п./п.** | **Наименование**  **показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024-2038 год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 0 | 0 | 0 | 39599,35 | 7398,6 | 0 | 46997,95 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1188,0 | 1409,9 | 1,0 | 2598,9 |

* 1. **Водоснабжение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на воду, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии воды, электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на воду за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

В таблице 58 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы водоснабжения муниципального образования**

Таблица 58

| **№ п./п.** | **Наименование**  **показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024-2038 год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 65000,83 | 570 | 5220 | 2160 | 13100 | 147849 | 233899,8 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 1950,0 | 1967,1 | 2123,7 | 2188,5 | 2581,5 | 1,0 | 10811,9 |

* 1. **Водоотведение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194 стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 г. №643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоотведения от потребителей, так и на снижение расходов на услуги водоотведения, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на отведение стоков за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т.к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (ст.256 Налогового кодекса РФ).

В таблице 59 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы водоотведения муниципального образования**

Таблица 59

| **№ п./п.** | **Наименование**  **показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024-2038 год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 108098 | 700 | 0 | 0 | 0 | 20000 | 128798 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 3242,9 | 3263,9 | 3263,9 | 3263,9 | 3263,9 | 1,0 | 16299,7 |

* 1. **Электроснабжение**

Информация о планируемых мероприятиях в сфере электроснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

* 1. **Газоснабжение**

Информация о планируемых мероприятиях в газоснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

* 1. **Утилизация твердых бытовых отходов**

Информация о планируемых мероприятиях в сфере утилизации твёрдых бытовых отходов на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

**8. Организация реализации проектов**

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

– проекты, реализуемые действующими организациями;

– проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием городского округа;

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере ресурсо и энергоснабжения.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.**

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.**

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

**Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики**.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти

субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

**Особенности принятия программ газификации городских округов и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения.**

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.162.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка ПКР, в частности корректировка целевых показателей и данных программ инвестиционных проектов.

**9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)**

Рекомендуется различать группы проектов по следующим признакам:

* нацеленные на присоединение новых потребителей;
* обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
* обеспечивающие выполнение экологических требований;
* обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении;
* высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7лет);
* проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
* проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

Все проекты, рекомендованные к реализации в рамках данной Программы, в основном имеют целью присоединение новых потребителей или повышение надежности ресурсоснабжения. Однако часть проектов рекомендуется осуществить для выполнения экологических требований (обустройство зон санитарной охраны на источниках водоснабжения) и повышения энергоэффективности. При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей городского округа будут являться механизмы их финансирования:

• с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):

– федеральный бюджет;

– областной бюджет;

– местный бюджет.

• с привлечением внебюджетных источников:

– за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;

– надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;

– привлеченные средства (кредиты);

– средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Объемы финансированияинвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В 1 квартале текущего года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

Тарифы на коммунальные услуги, оказываемые потребителям муниципального образования, ежегодно устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов или их ростов, устанавливаемых Федеральной службы по тарифам РФ (ФСТ России). ФСТ России рассчитывает индексы роста исходя из сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

**Правила подключения новых абонентов к системам коммунальной инфраструктуры**

В сфере водоснабжения и водоотведения организации муниципального образования руководствуются:

* постановлением Правительства РФ от 29июля2013 № 644 (ред. от 14.10.2015 г.) «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В сфере теплоснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральным законом от 30 декабря 2012 г. №318-ФЗ (ред. от 23.06.2014 г.) «О внесении изменений в кодекс Российское Федерации и отдельных законодательные акты Российской Федерации»;
* постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. № 307 (ред. от 14.11.2014 г.) «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В сфере электроснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а так же объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лица, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. №861.

В сфере газоснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 30 декабря 2013 г. № 1314.

**10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» при установлении тарифов (цен) на товары и услуги коммунального комплекса следует учитывать доступность для потребителей данных товаров и услуг.

Плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение и вывоз твердых бытовых отходов.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) для потребителей и надбавках к ценам (тарифам) с учетом среднегодового дохода населения.

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей была произведена оценка доступности для населения муниципального образования совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (далее в настоящем разделе - Методические указания):

-доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

-доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;

-доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Одним из принципов разработки Программы является обеспечение доступности коммунальных услуг для населения. В таблице 60 представлены данные о средних размерах платы по отдельным видам коммунальных услуг в Грайворонскомгородском округе.

**Сведения о размерах платы за услуги ЖКХ**

Таблица 60

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид коммунальной услуги** | **Средний платеж населения в 2019 г., руб. в мес. на 1 человека** |
| Электроснабжение, руб./кВтчас | 585,3 |
| Водоснабжение, руб./ м3 | 298 |
| Горячее водоснабжение, руб./ м3 | 271 |
| Теплоснабжение, руб./Гкал (население) | 986 |
| Природный газ, руб./м3 | 117 |
| ТБО руб./м3 | - |

**Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг – это:**

- помощь тем лицам, которые в виду сложившихся обстоятельств не могут в полной мере производить оплату коммунальных услуг без оказания негативного влияния на семейный бюджет;

- адресная целевая поддержка населения, которая эффективно обеспечивает социальную защиту низкооплачиваемых, малоимущих и безработных граждан и членов их семей от повышения платы за жилье и коммунальные услуги, так как семья, оформившая субсидии, защищена от роста тарифов.

Право на получение такой помощи и ее размер зависит от материального положения всей семьи.

Средства на субсидии выделяются из областного бюджета специально для поддержки граждан у которых квартплата съедает слишком большую долю их доходов.

Правом на предоставление субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг обладают граждане, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают:

- 10 % для семей (одиноко проживающего гражданина) со среднедушевым доход меньше или равном величине прожиточного минимума;

- 22 % для семей (одиноко проживающего гражданина) со среднедушевым доходом выше прожиточного минимума.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг предоставляются в соответствии с:

**Законодательством РФ:**

- Жилищным кодексом РФ от 01.03.2005г.;

- ФЗ от 5.04.2003г. № 44 – ФЗ « О порядке учета доходов и расчета среднедушевого дохода семьи и одиноко проживающего гражданина для признания их малоимущими и оказания им государственной социальной помощи»;

- ФЗ от 24.10.1997 г. № 134-ФЗ « О прожиточном минимуме в РФ»;

- Постановлением Правительства РФ от 14.12.2005г. № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг»;

- Постановлением Правительства РФ от 20.08.2003г. № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчете среднедушевого дохода семьи и дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи».

**Законодательством Белгородской области:**

- Законом Белгородской области от 28.12.2004г. № 165 «Социальный кодекс Белгородской области»;

- Законом Белгородской области от 23.07.2001г. № 154 « О прожиточном минимуме в Белгородской области»;

- Постановлением правительства Белгородской области от 28.03.2011г. № 106-пп «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг»;

- Постановлением правительства Белгородской области от 25.02.2013 г. № 46-пп «Об утверждении региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг по муниципальным образованиям Белгородской области на 2013год.