Вечерний Первоуральск

№55(19466) ВТОРНИК, 20 ИЮЛЯ 2021 ГОДА ГАЗЕТА ВЫХОДИТ С 19 ИЮНЯ 1931 ГОДА

Уважаемые читатели!
Подписка на газету "Вечерний Первоуральск"

(с августа по декабрь 2021 года)

- подписка с доставкой (почтовая) - 391 рубль,
- подписка коллективная - 225 рублей,
- подписка без доставки (получать в редакции) - 169 рублей

Извещение о возможности установления публичных сервитутов

В соответствии со ст. 39.42 Земельного Кодекса Российской Федерации Администрация городского округа Первоуральск информирует, что в связи с обращением ОАО «МРСК Урала» об установлении публичных сервитутов в отношении земельных участков и земель на территории Первоуральского городского округа с целью объекта электросетевого хозяйства «Отпайка от ВЛ 10 кВ Пионерлагерь на КТП-4238 «ХАН». ВЛ 0,4 кВ (электроснабжение жилого дома Пешко А.А., находящегося по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, ПСХК «Первоуральский»».

Описание местоположения земельного участка, в отношении которого испрашивается публичный сервитут:

часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:2123;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:642;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:2125;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:2126;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:638;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:637;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:650;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:2114;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:335;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:213;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:0000000:121;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:911;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:895;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:1425.

Описание местоположения границ публичного сервитута: согласно прилагаемой схеме.

Заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемым к нему описанием местоположения границ публичного сервитута на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: https://prvadm.ru/, в разделе «Деловая жизнь» - «Градостроительство» - «Извещения об установлении сервитута».

Почтовый адрес уполномоченного органа: 623100, город Первоуральск, улица Советская, 1, Управление архитектуры и градостроительства Администрации городского округа Первоуральск (далее Управление).

Электронный адрес уполномоченного органа: uaig@prvadm.ru.

Номера контактных справочных телефонов уполномоченного органа: 8(3439) 64-60-60 доб. 301 либо 306.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного сообщения подают в Управление заявления об учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты.

Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА

Объект: Отпайка от ВЛ 10 кВ Пионерлагерь на КТП-4238 «ХАН». КТП-4238 «ХАН». ВЛ 0,4 кВ (Электроснабжение жилого дома Пешко А.А., находящегося по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, ПСХК «Первоуральский»)

Кадастровые кварталы: *66:58:2902001*
Площадь сервитута: *3717 кв.м.*
Масштаб 1:2500

Условные обозначения:

- проектные границы публичного сервитута
- границы земельных участков, согласно кадастровому делению
- границы земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- границы кадастровых кварталов
- проектное местоположение инженерного сооружения
- характерные точки границ публичного сервитута
- кадастровые номера земельных участков, согласно кадастровому делению
- кадастровый номер кадастрового квартала
- кадастровые номера земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут

Каталог координат поворотных точек границ публичного сервитута (МСК-66)

Площадь земельного участка 3717 м²					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м				
	X	Y			
1	392876.38	1506384.92	34	392683.04	1506731.04
2	392947.71	1506427.34	35	392691.28	1506690.06
3	392983.19	1506452.00	36	392700.63	1506650.96
4	393014.68	1506480.67	37	392711.82	1506574.68
5	393106.97	1506586.39	38	392720.09	1506567.50
6	393129.73	1506604.17	39	392722.11	1506565.32
7	393127.29	1506607.39	40	392721.23	1506564.58
8	393104.20	1506589.31	41	392725.34	1506559.67
9	393011.81	1506483.48	42	392726.10	1506560.31
10	392980.69	1506455.14	43	392727.55	1506558.26
11	392945.54	1506430.71	44	392797.16	1506472.26
12	392875.29	1506388.92	45	392824.21	1506449.87
13	392866.80	1506388.94	46	392864.57	1506384.94
14	392827.27	1506452.54			
15	392800.02	1506475.09			
16	392730.74	1506560.68			
17	392729.18	1506562.89			
18	392730.24	1506563.78			
19	392726.13	1506568.69			
20	392725.18	1506567.89			
21	392722.87	1506570.38			
22	392715.56	1506576.73			
23	392704.56	1506651.72			
24	392695.19	1506690.92			
25	392686.95	1506731.92			
26	392677.08	1506770.97			
27	392670.33	1506805.24			
28	392684.64	1506838.25			
29	392715.98	1506891.89			
30	392712.53	1506893.91			
31	392681.06	1506840.06			
32	392666.17	1506805.68			

Извещение о возможности установления публичных сервитутов

В соответствии со ст. 39.42 Земельного Кодекса Российской Федерации Администрация городского округа Первоуральск информирует, что в связи с обращением АО «Екатеринбургская теплосетевая компания» об установлении публичных сервитутов в отношении земельных участков и земель на территории Первоуральского городского округа в целях размещения существующего инженерного сооружения «Тепловая сеть» с кадастровым номером 66:58:2902060:379, необходимой для организации теплоснабжения населения.

Описание местоположения земельного участка, в отношении которого испрашивается публичный сервитут:

часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:48;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:53;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:6;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:0000000:71;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:5;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:238;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902060:8;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:29025060:402.

Описание местоположения границ публичного сервитута: согласно прилагаемой схеме.

Заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемым к нему описанием местоположения границ публичного сервитута на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: https://prvadm.ru/, в разделе «Деловая жизнь» - «Градостроительство» - «Извещения об установлении сервитута».

Почтовый адрес уполномоченного органа: 623100, город Первоуральск, улица Советская, 1, Управление архитектуры и градостроительства Администрации городского округа Первоуральск (далее Управление).

Электронный адрес уполномоченного органа: uaig@prvadm.ru.

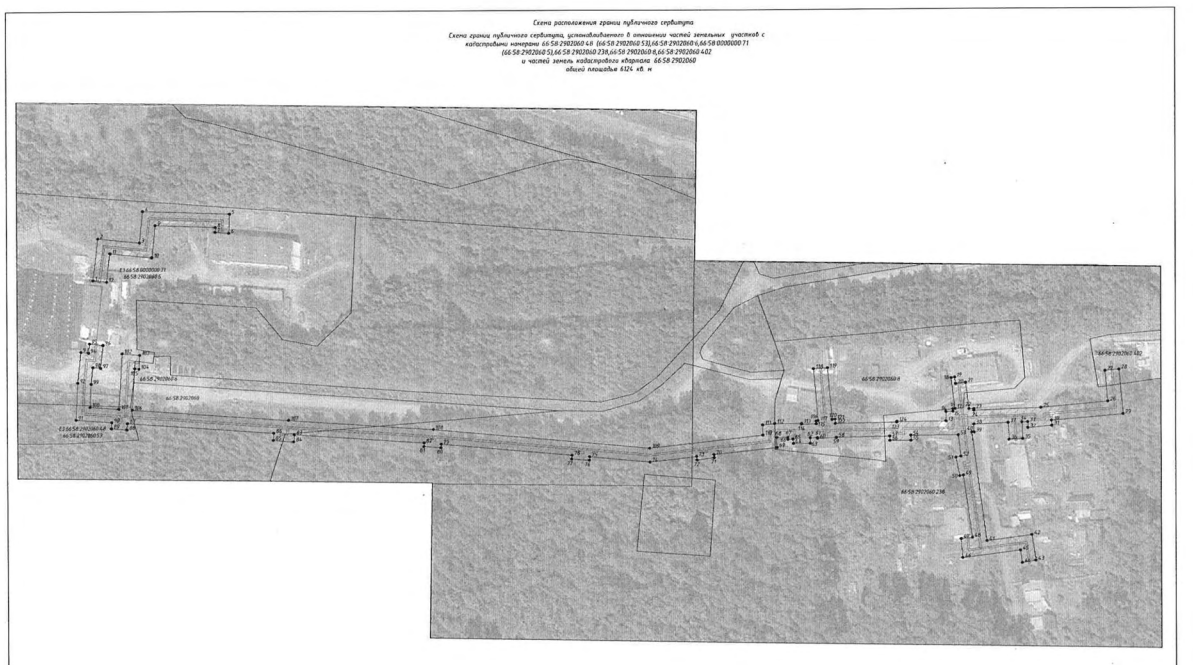
Номера контактных справочных телефонов уполномоченного органа: 8(3439) 64-60-60 доб. 301 либо 306.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного сообщения подают в Управление заявления об учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты.

Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки.

Схема расположения границ публичного сервитута

Схема границ публичного сервитута, устанавливаемого в отношении частей земельных участков с кадастровыми номерами 66:58:2902060:48 (66:58:2902060:53),66:58:2902060:6,66:58:0000000:71 (66:58:2902060:5),66:58:2902060:238,66:58:2902060:8,66:58:2902060:402 и частей земель кадастрового квартала 66:58:2902060 общей площадью 612 кв. м



Масштаб 1:500
Условные обозначения

- *границы публичного сервитута*
- *координаты точек границ публичного сервитута*
- *контур существующего сооружения с кадастровым номером 66:58:2902060:379, надземная часть*
- *контур существующего сооружения с кадастровым номером 66:58:2902060:379, надземная часть*
- *границы земельных участков, по сведениям ЕГРН*
- *номер кадастрового квартала*
- *границы кадастровых кварталов*
- *кадастровый номер земельного участка*

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.07.2021 № 1351

г. Первоуральск

Об установлении публичного сервитута на земельные участки

В соответствии со статьями 23, 39.42, 39.43, 39.45, 39.46 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, Федеральным законом от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», рассмотрев ходатайство открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» об установлении публичного сервитута от 12 мая 2021 года, Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

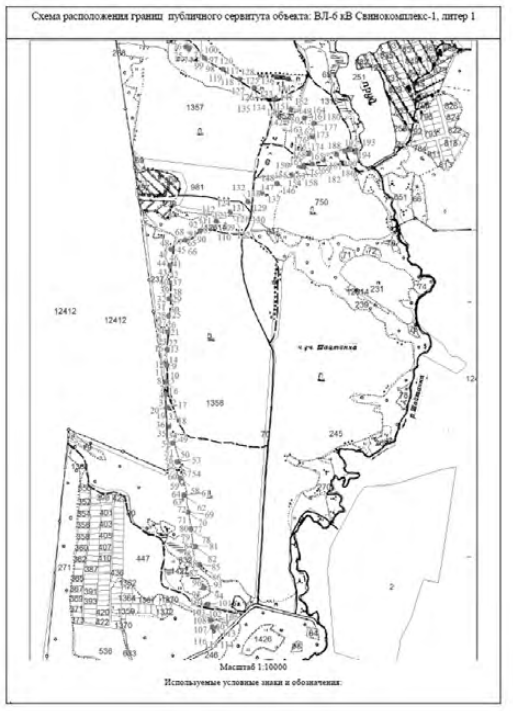
1. Установить публичный сервитут в отношении земельных участков с кадастровыми номерами 66:58:2902001:1622, 66:58:2902001:652, 66:58:2902001:1352, 66:58:2902001:750, 66:58:2902001:958, 66:58:2902001:1358, 66:58:0000000:129, 66:58:0000000:121 с целью размещения линейного объекта электросетевого хозяйства, принадлежащего открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» на праве собственности: ВЛ-6 кВ Свинокомплекс-1, литер 1, сроком на 49 лет.
2. Утвердить границы публичного сервитута (приложение).
3. Установить порядок установления зон с особыми условиями использования территории и содержания прав на земельные участки в границах таких зон в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
4. Обязать открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» привести земельный участок в состояние, пригодное для использования в соответствии с видом разрешенного использования, в срок, не превышающий трех месяцев после завершения работ, для размещения которых был установлен публичный сервитут.

5. Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» внести сведения о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости.
6. Настоящее постановление опубликовать в газете «Вечерний Первоуральск» и разместить на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.prvadm.ru.
7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по муниципальному управлению Д.М. Крючкова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

Приложение
к постановлению Администрации
городского округа Первоуральск
от 12.07.2021 № 1351

Схема расположения границ публичного сервитута объекта: ВЛ-6 кВ Свинокомплекс-1, литер 1



Масштаб 1:10000

Используемые условные знаки и обозначения:

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.07.2021 № 1352

г. Первоуральск

Об установлении публичного сервитута на земельные участки

В соответствии со статьями 23, 39.42, 39.43, 39.45, 39.46 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, Федеральным законом от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», рассмотрев ходатайство открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» об установлении публичного сервитута от 12 мая 2021 года, Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в отношении земельных участков с кадастровыми номерами 66:58:0801003:46, 66:58:0000000:44, 66:58:2802001:262,66:58:0000000:121, 66:58:0801003:142, 66:58:0801003:131, 66:58:1101002:134, 66:58:0000000:173, 66:58:1101002:317, с целью размещения линейного объекта электросетевого хозяйства, принадлежащего открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» на праве собственности: ВЛ-10 Кв. ф. Слобода, литер 2, сроком на 49 лет.
2. Утвердить границы публичного сервитута (приложение).
3. Установить порядок установления зон с особыми условиями использования территории и содержания прав на земельные участки в границах таких зон в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
4. Обязать открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» привести земельный участок в состояние, пригодное для использования в соответствии с видом разрешенного использования, в срок, не превышающий трех месяцев после завершения работ, для размещения которых был установлен публичный сервитут.

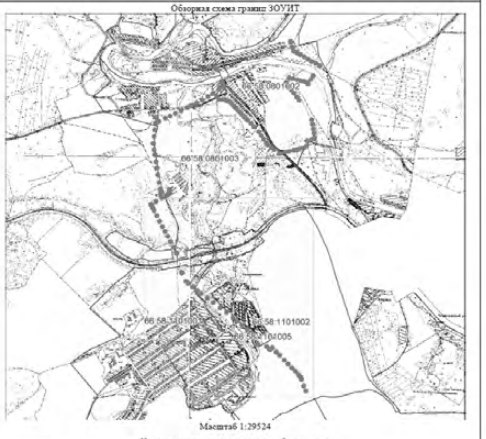
5. Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» внести сведения о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости.
6. Настоящее постановление опубликовать в газете «Вечерний Первоуральск» и разместить на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.prvadm.ru.
7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по муниципальному управлению Д.М. Крючкова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

Приложение
к постановлению Администрации
городского округа Первоуральск
от 12.07.2021 № 1352

Схема расположения границ публичного сервитута объекта: ВЛ-10 кВ. ф. Слобода, литер 2

Обзорная схема границ ЗОУИТ



Масштаб 1:29524

Используемые условные знаки и обозначения:

8	Характерная точка границы объекта землеустройства
1	Надписи номеров характерных точек границы объекта землеустройства
	Граница объекта землеустройства

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.07.2021 № 1353

г. Первоуральск

Об установлении публичного сервитута на земельные участки

В соответствии со статьями 23, 39.42, 39.43, 39.45, 39.46 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, Федеральным законом от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», рассмотрев ходатайство открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» об установлении публичного сервитута от 12 мая 2021 года, Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в отношении земельных участков с кадастровыми номерами 66:58:0000000:129, 66:58:2401001 с целью размещения существующей линии электропередачи: ВЛ-6 кВ ф. Рудник-1, литер 1, сроком на 49 лет.
2. Утвердить границы публичного сервитута (приложение).
3. Установить порядок установления зон с особыми условиями использования территории и содержания прав на земельные участки в границах таких зон в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
4. Обязать открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» привести земельный участок в состояние, пригодное для использования в соответствии с видом разрешенного использования, в срок, не превышающий трех месяцев после завершения работ, для размещения которых был установлен публичный сервитут.
5. Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» внести сведения о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости.
6. Настоящее постановление опубликовать в газете «Вечерний Первоуральск» и разместить на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.prvadm.ru.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по муниципальному управлению Д.М. Крючкова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

Приложение
к постановлению Администрации
городского округа Первоуральск
от 12.07.2021 № 1353

Схема расположения границ публичного сервитута объекта: ВЛ-6 КВ ф. Рудник-1, литер 1

Масштаб 1:3500

Используемые условные знаки и обозначения:

8	Характерная точка границы объекта землеустройства
1	Надписи номеров характерных точек границы объекта землеустройства
	Граница объекта землеустройства

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.07.2021 № 1358

г. Первоуральск

О внесении изменений в муниципальную программу «Формирование современной городской среды городского округа Первоуральск на 2018-2024 годы», утвержденную постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 12 октября 2017 года № 2048

Во исполнение требований статьи 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, в соответствии с Порядком разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ городского округа Первоуральск, утвержденным постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 15 июня 2018 года № 1122 (в редакции постановления Администрации городского округа Первоуральск от 04 июля 2018 года № 1201), в целях приведения муниципальной программы в соответствие с решением Первоуральской городской Думы от 24 июня 2021 года № 443 «О внесении изменений в решение Первоуральской городской Думы от 24 декабря 2020 года № 381 «О бюджете городского округа Первоуральск на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов», Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу «Формирование современной городской среды городского округа Первоуральск на 2018-2024 годы», утвержденную постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 12 октября 2017 года № 2048 (далее - программа), следующие изменения:

1) В Паспорте программы позицию «Объемы финансирования муниципальной программы по годам реализации, тыс. рублей» изложить в следующей редакции:

«Всего:
432 358,78 тыс. рублей
из них:
средства федерального бюджета – 0,00 тыс. рублей;
средства областного бюджета – 137 439,22 тыс. рублей;
средства местного бюджета – 294 222,90 тыс. рублей;
в том числе местный бюджет на условиях
софинансирования – 5 181,00 тыс. рублей;
внебюджетные источники – 696,66 тыс. рублей,
- Справочно:
*участие в государственных программах на условиях
софинансирования – 72 487,41 тыс. рублей;

*участие в государственном частном партнерстве– 0,00 тыс. рублей;
в том числе:
2018 год – 74 063,22 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 25 678,51 тыс. рублей
местный бюджет 48 245,18 тыс. рублей
внебюджетные источники 139,53 тыс. рублей.
2019 год – 79 747,57 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 31 797,51 тыс. рублей
местный бюджет 47 392,93 тыс. рублей
в том числе местный бюджет на условиях
софинансирования – 4 210,60 тыс. рублей
внебюджетные источники 557,13 тыс. рублей.
2020 год – 48 456,20 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 4 637,90 тыс. рублей
местный бюджет 43 818,30 тыс. рублей
внебюджетные источники 0,00 тыс. рублей.
- Справочно:
*участие в государственных программах на условиях
софинансирования – 1 639,46 тыс. рублей;
*участие в государственном частном партнерстве– 0,00 тыс. рублей;
2021 год – 124 207,94 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 65 363,80 тыс. рублей
местный бюджет 58 844,14 тыс. рублей
в том числе местный бюджет на условиях
софинансирования – 970,40 тыс. рублей;
внебюджетные источники 0,00 тыс. рублей.
- Справочно:
*участие в государственных программах на условиях
софинансирования – 70 847,95 тыс. рублей;
*участие в государственном частном партнерстве– 0,00 тыс. рублей;
2022 год – 43 918,77 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 3 286,50 тыс. рублей
местный бюджет 40 632,27 тыс. рублей
внебюджетные источники 0,00 тыс. рублей.
2023 год – 44 143,48 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 3 268,00 тыс. рублей
местный бюджет 40 875,48 тыс. рублей
внебюджетные источники 0,00 тыс. рублей.
2024 год – 17 821,60 тыс. рублей, в том числе
федеральный бюджет 0,00 тыс. рублей
областной бюджет 3 407,0 тыс. рублей
местный бюджет 14 414,60 тыс. рублей
внебюджетные источники 0,00 тыс. рублей»;

2) Раздел 2. Цели и задачи, целевые показатели муниципальной программы «Формирование современной городской среды городского округа Первоуральск на 2018-2024 годы» изложить в новой редакции (приложение 1).

3) Раздел 3. План мероприятий муниципальной программы «Формирование современной городской среды городского округа Первоуральск на 2018-2024 годы» изложить в новой редакции (приложение 2).

2. Настоящее постановление применяется при исполнении бюджета городского округа Первоуральск на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов и составлении бюджетной отчетности за 2021 год.

3. Разместить настоящее постановление на официальном сайте городского округа Первоуральск и опубликовать в газете «Вечерний Первоуральск».

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по жилищно-коммунальному хозяйству, городскому хозяйству и экологии Д.Н. Полякова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

Приложение 1
к постановлению Администрации
городского округа Первоуральск
от 12.07.2021 № 1358

РАЗДЕЛ 2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ, ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ «ФОРМИРОВАНИЕ СОВРЕМЕННОЙ ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК НА 2018- 2024 ГОДЫ»

№ цели, задачи, показателя	Наименование цели (целей) и задач, целевых показателей	Единица измерения	Значение целевого показателя									Источник значений показателей
			отчетный год	текущий год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			2016	2017								
1.	Цель. Повышение качества условий проживания населения городского округа, за счет содержания, восстановления и развития объектов внешнего благоустройства, дворовых и общественных территорий.											
1.1.	Задача 1. Развитие и модернизация объектов внешнего благоустройства и дворовых территорий городского округа											
1.1.1.	Доля дворовых территорий в населенных пунктах муниципального образования, уровень благоустройства которых соответствует современным требованиям, по отношению к их общему числу	%	0,46	0,30	0,15	0,30	0,76	1,22	0,15	0,15	0,00	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.2.	Количество благоустроенных общественных территорий городского округа Первоуральск	шт.	1	5	1	1	0	0	0	0	0	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.3.	Количество выполненных проектно-сметных документаций, с прохождением экспертизы на благоустройство дворовых территорий	шт.	0	0	5	2	3	2	0	0	0	Перспективный план УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.4.	Количество объектов внешнего благоустройства в текущем содержании	ед.	12	12	12	12	12	12	12	12	12	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.5.	Количество объектов внешнего благоустройства в отношении которых осуществлено восстановление и ремонт	ед.	1	0	2	2	0	2	1	1	0	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск. Перспективный план УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.6.	Количество избирателей, принявших участие в рейтинговом голосовании	чел.	0	0	45000	0	0	0	0	0	0	Итоговый протокол о проведении рейтингового голосования в городском округе Первоуральск
1.1.7.	Количество объектов внешнего благоустройства, в которых реализовались проекты комплексного благоустройства	ед.	1	2	2	3	0	0	0	0	0	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.1.8.	Индекс качества городской среды по Российской Федерации	%	0	0	0	171	177	186	194	203	220	Мониторинг, Протокол заседания Совета при Губернаторе Свердловской области по приоритетным стратегическим проектам Свердловской области от 24 июля 2019 года
1.2.	Задача 2. Благоустройство общественных территорий на территории городского округа Первоуральск											
1.2.1.	Площадь территории, на которой осуществлено благоустройство (кроме дворовых территорий)	кв.м.	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск. Перспективный план УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.2.2.	Количество объектов, предназначенных для организации досуга жителей, в отношении которых осуществлены мероприятия по развитию	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.2.3.	Количество обновленных, приобретенных, высаженных зеленых насаждений	ед.	0	0	0	0	0	120	0	0	0	Мониторинг
1.3.	Задача 3. Обеспечение эффективной деятельности муниципального учреждения городского округа Первоуральск в сфере благоустройства и дорожного хозяйства городского округа Первоуральск по реализации муниципальной программы											
1.3.1.	Уровень оказания муниципальных услуг и выполнения работ в сфере благоустройства и дорожного хозяйства	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.4.	Задача 4. Реализация полномочия по регулированию численности безнадзорных собак на территории городского округа Первоуральск											
1.4.1.	Количество отловленных безнадзорных собак	гол.	300	300	300	300	300	300	300	300	300	Отчеты об исполнении расходов УЖКХиС городского округа Первоуральск
1.5.	Задача 5. Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения											
1.5.1.	Уровень оказания муниципальных услуг и выполнения работ в сфере ритуальных услуг и содержания мест захоронения	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	Отчеты об исполнении расходов ПМКУ «Ритуал» городского округа Первоуральск

Приложение 2
к постановлению Администрации
городского округа Первоуральск
от 12.07.2021 № 1358

РАЗДЕЛ 3. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
"ФОРМИРОВАНИЕ СОВРЕМЕННОЙ ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК НА 2018- 2024 ГОДЫ"

№ п/п	Наименование мероприятия / источники расходов на финансирование	Исполнитель мероприятия	Объем расходов на выполнение мероприятия за счет всех источников, тыс.рублей								Номера целевых показателей, на достижение которых направлены мероприятия
			Всего	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ВСЕГО по муниципальной программе, в том числе:		432 358,78	74 063,22	79 747,57	48 456,20	124 207,94	43 918,77	44 143,48	17 821,60	
2	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	областной бюджет		137 439,22	25 678,51	31 797,51	4 637,90	65 363,80	3 286,50	3 268,00	3 407,00	
4	местный бюджет		294 222,90	48 245,18	47 392,93	43 818,30	58 844,14	40 632,27	40 875,48	14 414,60	
	в том числе местный бюджет на условиях софинансирования		5 181,00		4 210,60		970,40				
5	внебюджетные источники		696,66	139,53	557,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	- Справочно:										
7	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		72 487,41			1 639,46	70 847,95				
8	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Мероприятие 1. Обустройство и развитие объектов внешнего благоустройства и дворовых территорий городского округа всего, в том числе:	УЖКХиС, Администрация	133 875,38	28 379,53	17 579,88	5 122,38	77 393,59	2 700,00	2 700,00	0,00	1.1.1., 1.1.7., 1.1.8.
10	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	областной бюджет		83 415,55	13 122,64	9 218,91	1 286,50	59 787,50	0,00	0,00	0,00	
12	местный бюджет		49 763,17	15 117,36	7 803,84	3 835,88	17 606,09	2 700,00	2 700,00	0,00	
13	в том числе местный бюджет на условиях софинансирования		1 366,59		1 366,59						
14	внебюджетные источники		696,66	139,53	557,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	в том числе:										
16	- Справочно:		0,00								
17	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		70 223,11		0,00	1 639,46	68 583,65				
18	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
19	Мероприятие 1.1. Комплексное благоустройство дворовой территории Ул. Вайнера, д.3,5,7,9,5"а" всего, в том числе:		22 168,57	22 168,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	областной бюджет		9 818,35	9 818,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	местный бюджет, в том числе:		12 210,69	12 210,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	на условиях софинансирования		3 994,75	3 994,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	местный бюджет		8 215,95	8 215,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	внебюджетные источники		139,53	139,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	- Справочно:		0,00								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
27	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
28	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
29	Мероприятие 1.2. Благоустройство дворовых территорий ул. Коробельный проезд, д.5; ул. Комсомольская, д.10; ул. Химиков, д.8; ул. Р. Люксембург, д. 11 всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	- Справочно:		0,00								
35	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
36	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
37	Мероприятие 1.3. Благоустройство дворовых территорий п. Битимка, ул. Совхозная, 8,9,10,11 всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
40	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
41	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
42	- Справочно:		0,00								
43	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
44	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
45	Мероприятие 1.4. Комплексное благоустройство дворовой территории ул. Трубников, д.48а, 48б всего, в том числе:		11 142,63	0,00	11 142,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
46	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
47	областной бюджет		9 218,91	0,00	9 218,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
48	местный бюджет		1 366,59	0,00	1 366,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в том числе на условиях софинансирования		1 366,59		1 366,59						
49	внебюджетные источники		557,13	0,00	557,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
50	- Справочно:		0,00								
51	* участие в государственных программах на условиях софинансирования[1]		0,00								
52	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
53	Мероприятие 1.5. Комплексное благоустройство дворовой территории ул. 30 лет Октября д.6а, 8; ул. Крупской, д. 51,53 всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
54	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
55	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
56	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
57	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
58	- Справочно:		0,00								
59	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
60	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
61	Мероприятие 1.6. Обустройство объектов внешнего благоустройства ул. Орджоникидзе, п. Кузино, п. Динас всего, в том числе:		500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
62	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
63	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
64	местный бюджет		500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
65	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
66	- Справочно:		0,00								
67	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
68	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
69	Мероприятие 1.7. Организация и проведение рейтингового голосования всего, в том числе:	Администрация	3 304,29	3 304,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.6.
70	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
71	областной бюджет		3 304,29	3 304,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
72	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
73	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
74	- Справочно:		0,00								
75	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
76	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
77	Мероприятие 1.8. Поставка Ротонды на набережную Нижне-Шайтанского пруда всего, в том числе:	УЖКХиС	2 406,67	2 406,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.2.
78	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
79	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
80	местный бюджет		2 406,67	2 406,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
81	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
82	- Справочно:		0,00								
83	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
84	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
85	Мероприятие 1.9. Обустройство объектов внешнего благоустройства всего, в том числе:		11 717,89	0,00	1 467,45	1 370,44	3 480,00	2 700,00	2 700,00	0,00	
86	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
87	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
88	местный бюджет		11 717,89	0,00	1 467,45	1 370,44	3 480,00	2 700,00	2 700,00	0,00	
89	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
90	- Справочно:		0,00								
91	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
92	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
93	Мероприятие 1.10. Благоустройство "Сухой фонтан" всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
94	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
95	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
96	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
97	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
98	- Справочно:		0,00								
99	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
100	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
101	Мероприятие 1.11. Установка на территории городского округа Первоуральск автономных модульных туалетов всего, в том числе:		3 844,95	0,00	3 844,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.7.
102	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
103	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
104	местный бюджет		3 844,95	0,00	3 844,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
105	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
106	- Справочно:		0,00								
107	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
108	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
109	Мероприятие 1.12. Установка на набережной городского пруда игрового комплекса для детей с ограниченными возможностями всего, в том числе:		1 124,85	0,00	1 124,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
110	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
111	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
112	местный бюджет		1 124,85	0,00	1 124,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
113	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
114	- Справочно:		0,00								
115	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
116	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
117	Мероприятие 1.13. Комплексное благоустройство дворовой территории ул. Береговая д. 82, 84а всего, в том числе:		1 639,46	0,00	0,00	1 639,46	0,00	0,00	0,00	0,00	
118	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
119	областной бюджет		1 286,50	0,00	0,00	1 286,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
120	местный бюджет		352,96	0,00	0,00	352,96	0,00	0,00	0,00	0,00	
121	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
122	- Справочно:		0,00								
123	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		1 639,46			1 639,46					
124	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
125	Мероприятие 1.14. Комплексное благоустройство общественной территории "Корабельная роща" всего, в том числе:		71 937,17	0,00	0,00	0,00	71 937,17	0,00	0,00	0,00	
126	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
127	областной бюджет		59 787,50	0,00	0,00	0,00	59 787,50	0,00	0,00	0,00	
128	местный бюджет		12 149,67	0,00	0,00	0,00	12 149,67	0,00	0,00	0,00	
129	в том числе на условиях софинансирования		0,00								
130	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
131	- Справочно:		0,00								
132	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		68 583,65				68 583,65				
133	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
134	Мероприятие 1.15. Благоустройства к 75-летию ВОВ всего, в том числе:		2 945,15	0,00	0,00	2 112,48	832,67	0,00	0,00	0,00	
135	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
136	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
137	местный бюджет		2 945,15	0,00	0,00	2 112,48	832,67	0,00	0,00	0,00	
138	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
139	- Справочно:		0,00								
140	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
141	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
142	Мероприятие 1.16. Комплексное благоустройство аллеи вдоль дома № 48Б по ул. Трубников		0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	0,00	0,00	0,00	
143	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
144	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
145	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	0,00	0,00	0,00	
146	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
147	- Справочно:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
148	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00	0,00	0,00	0,00					
149	* участие в государственном частном партнерстве		0,00	0,00	0,00	0,00					
150	Мероприятие 2. Капитальный ремонт, ремонт, реконструкция и модернизация объектов внешнего благоустройства городского округа всего, в том числе:	УЖКХиС	35 851,76	12 858,15	22 993,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.2.
151	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
152	областной бюджет		28 325,07	9 139,57	19 185,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
153	местный бюджет		7 526,69	3 718,58	3 808,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
154	в том числе местный бюджет на условиях софинансирования		2 844,01	0,00	2 844,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
155	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
156	в том числе:		0,00								
157	- Справочно:		0,00								
158	* участие в государственных программах на условиях софинансирования[1]		2 844,01		2 844,01						
159	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
160	Мероприятие 2.1. Комплексное благоустройство общественной территории "Набережная Нижне-Шайтанского пруда г. Первоуральск, Ул.Ленина" (2 этап", всего в том числе:		12 858,15	12 858,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
161	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
162	областной бюджет		9 139,57	9 139,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
163	местный бюджет		3 718,58	3 718,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
164	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
165	- Справочно:		0,00								
166	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
167	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
168	Мероприятие 2.2. Благоустройство площади Победа, всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
169	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
170	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
171	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
172	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
173	- Справочно:		0,00								
174	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								

11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
175	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
176	Мероприятие 2.3. благоустройство ул. Герцена, всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
177	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
178	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
179	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
180	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
181	- Справочно:		0,00								
182	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
183	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
184	Мероприятие 2.4. Комплексное благоустройство общественной территории "Набережная Нижне-Шайтанского пруда" (3 этап), всего в том числе:		22 993,61	0,00	22 993,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
185	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
186	областной бюджет		19 185,50	0,00	19 185,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
187	местный бюджет		3 808,11	0,00	3 808,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
188	в том числе на условиях софинансирования		2 844,01		2 844,01						
189	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
190	- Справочно:		0,00								
191	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
192	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
193	Мероприятие 2.5. Комплексное благоустройство общественной территории Аллеи по ул. Ватутина, всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
194	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
195	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
196	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
197	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
198	- Справочно:		0,00								
199	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
200	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
201	Мероприятие 3. Разработка проектно-сметной документации, прохождение экспертизы проектов объектов внешнего благоустройства и дворовых территорий городского округа всего, в том числе:	УЖКХиС	6 166,22	1 475,98	1 879,69	2 690,55	120,00	0,00	0,00	0,00	1.1.3.
202	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
203	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
204	местный бюджет		6 166,22	1 475,98	1 879,69	2 690,55	120,00	0,00	0,00	0,00	
205	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
206	- Справочно:		0,00								
207	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
208	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
209	Мероприятие 4. Текущее содержание объектов внешнего благоустройства городского округа всего, в том числе:	УЖКХиС	106 752,52	9 850,55	15 740,04	18 875,41	20 590,97	20 847,77	20 847,78	0,00	1.1.4.
210	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
211	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
212	местный бюджет		106 752,52	9 850,55	15 740,04	18 875,41	20 590,97	20 847,77	20 847,78	0,00	
213	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
214	- Справочно:		0,00								
215	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
216	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
217	Мероприятие 5. Восстановление и текущий ремонт объектов внешнего благоустройства городского округа всего, в том числе:		6 387,26	370,81	704,36	0,00	4 025,29	493,40	493,40	300,00	1.1.5.
218	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
219	областной бюджет		2 264,30	0,00	0,00	0,00	2 264,30	0,00	0,00	0,00	
220	местный бюджет		4 122,96	370,81	704,36	0,00	1 760,99	493,40	493,40	300,00	
221		УЖКХ и С	2 855,37	370,81	704,36	0,00	493,40	493,40	493,40	300,00	
222		Администрация	1 267,59	0,00	0,00	0,00	1 267,59	0,00	0,00	0,00	
223	в том числе местный бюджет на условиях софинансирования		970,40				970,40				
224	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
225	- Справочно:		0,00								
226	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		2 264,30				2 264,30				
227	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

14

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
228	Мероприятие 5.1. Благоустройство, ремонт и восстановление воинских захоронений всего, в том числе:	ПМКУ "Ритуал"	3 531,89	0,00	0,00	0,00	3 531,89	0,00	0,00	0,00	1.1.5.
229	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
230	областной бюджет		2 264,30	0,00	0,00	0,00	2 264,30	0,00	0,00	0,00	
231	местный бюджет		1 267,59	0,00	0,00	0,00	1 267,59	0,00	0,00	0,00	
232	в том числе местный бюджет на условиях софинансирования		970,40				970,40				
233	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
234	- Справочно:		0,00								
235	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		2 264,30				2 264,30				
236	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
237	Мероприятие 6. Благоустройство территории городского округа всего, в том числе:	ПМБУ "Экололгический фонд"	3 400,00	3 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.2.1.
238	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
239	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
240	местный бюджет		3 400,00	3 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
241	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
242	- Справочно:		0,00								
243	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
244	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
245	Мероприятие 7. Развитие объектов, предназначенных для организации досуга жителей всего, в том числе:	УЖКХиС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.2.2.
246	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
247	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
248	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
249	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
250	- Справочно:		0,00								
251	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
252	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
253	Мероприятие 8. Повышение качества оказания муниципальных услуг и выполнения работ в сфере благоустройства и дорожного хозяйства, в том числе:	УЖКХиС	44 367,21	6 365,60	6 517,64	6 452,51	6 014,36	6 288,50	6 519,70	6 208,90	1.3.1.
254	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
255	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
256	местный бюджет		44 367,21	6 365,60	6 517,64	6 452,51	6 014,36	6 288,50	6 519,70	6 208,90	
257	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
258	- Справочно:		0,00								
259	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
260	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
261	Мероприятие 9. Отлов и содержание безнадзорных собак, за счет субвенции из областного бюджета, в том числе:	УЖКХиС	23 434,30	3 416,30	3 393,10	3 351,40	3 312,00	3 286,50	3 268,00	3 407,00	1.4.1.
262	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
263	областной бюджет		23 434,30	3 416,30	3 393,10	3 351,40	3 312,00	3 286,50	3 268,00	3 407,00	
264	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
265	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
266	- Справочно:		0,00								

16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
267	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
268	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
269	Мероприятие 10. Повышение качества оказания муниципальных услуг и выполнения работ в сфере ритуальных услуг всего, в том числе:	ПМКУ "Ритуал"	70 274,13	7 946,30	10 939,25	11 963,95	10 901,73	10 302,60	10 314,60	7 905,70	1.5.1.
270	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
271	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
272	местный бюджет		70 274,13	7 946,30	10 939,25	11 963,95	10 901,73	10 302,60	10 314,60	7 905,70	
273	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
274	- Справочно:		0,00								
275	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
276	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								
277	Мероприятие 11. Содержании мест захоронения на территории городского округа Первоуральск всего, в том числе:	ПМКУ "Ритуал"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.5.1.
278	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
279	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
280	местный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
281	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
282	- Справочно:		0,00								
283	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
284	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
285	Мероприятие 12. Обновление, приобретение, высадка и содержание зеленых насаждений всего, в том числе:	УЖКХиС	1 850,00	0,00	0,00	0,00	1 850,00	0,00	0,00	0,00	1.2.3.
286	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
287	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
288	местный бюджет		1 850,00	0,00	0,00	0,00	1 850,00	0,00	0,00	0,00	
289	внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
290	- Справочно:		0,00								
291	* участие в государственных программах на условиях софинансирования		0,00								
292	* участие в государственном частном партнерстве		0,00								

Извещение о возможности установления публичных сервитутов

В соответствии со ст. 39.42 Земельного Кодекса Российской Федерации Администрация городского округа Первоуральск информирует, что в связи с обращением ОАО «МРСК Урала» об установлении публичных сервитутов в отношении земельных участков и земель на территории Первоуральского городского округа с целью размещения линейного объекта электросетевого хозяйства, принадлежащего ОАО МРСК Урала на праве собственности: «ВЛ-35 кВ Билимбай – БКУ, литер 7», входящего в электросетевого комплекс подстанции 110/35/6 Кв «Хромпик».

Описание местоположения земельного участка, в отношении которого испрашивается публичный сервитут:

часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:0000000:12385;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301005:144;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301005:387;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301007:183;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301007:91;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301006:192;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301006:32;
часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301006:1666.

Описание местоположения границ публичного сервитута: согласно прилагаемой схеме.

Заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемым к нему описанием местоположения границ публичного сервитута на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: https://prvadm.ru/, в разделе «Деловая жизнь» - «Градостроительство» - «Извещения об установлении сервитута».

Почтовый адрес уполномоченного органа: 623100, город Первоуральск, улица Советская, 1, Управление архитектуры и градостроительства Администрации городского округа Первоуральск (далее Управление).

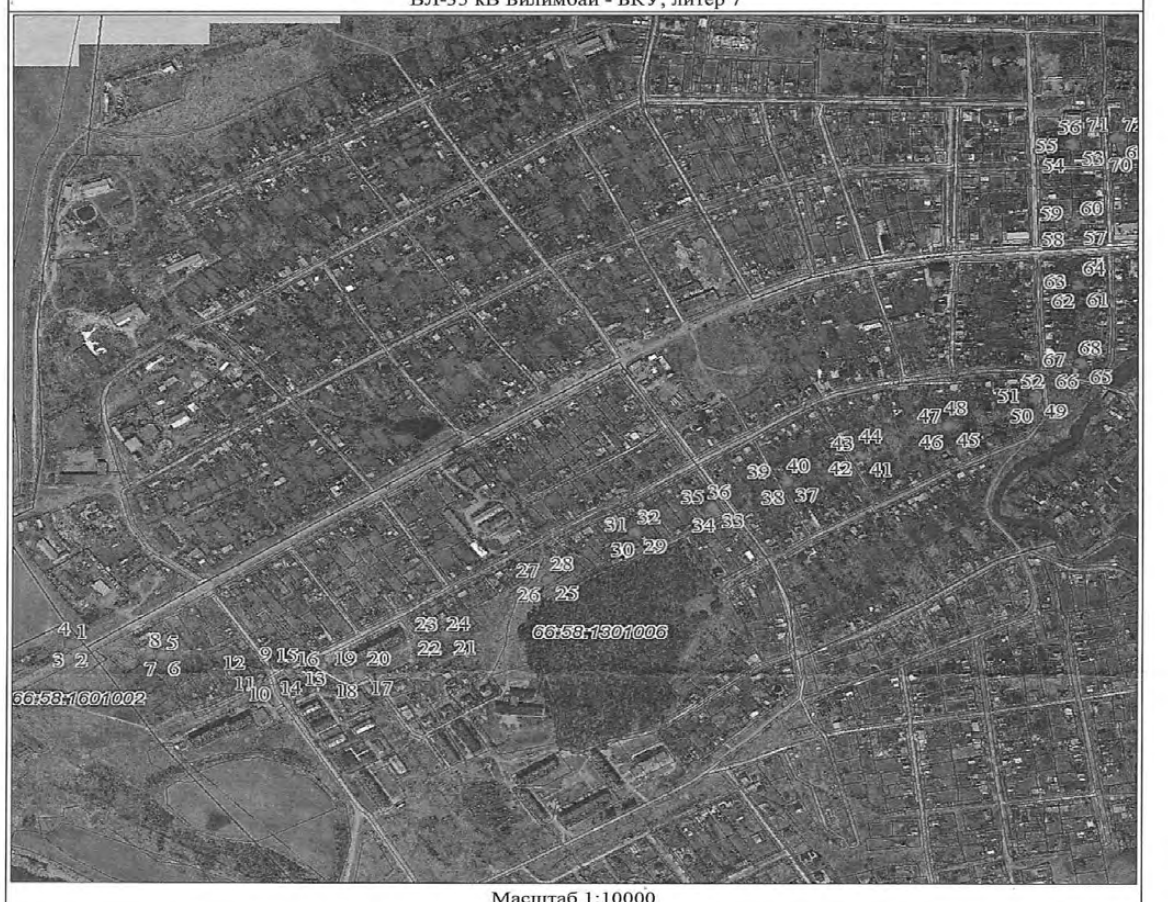
Электронный адрес уполномоченного органа: uaig@prvadm.ru.

Номера контактных справочных телефонов уполномоченного органа: 8(3439) 64-60-60 доб. 301 либо 306.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного сообщения подают в Управление заявления об учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты.

Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки.

Схема расположения границ публичного сервитута объекта:
ВЛ-35 кВ Билимбай - БКУ, литер 7



Масштаб 1:10000

Используемые условные знаки и обозначения:

Граница объекта землеустройства

Характерная точка границы объекта землеустройства

1 Надписи номеров характерных точек границы объекта землеустройства

Извещение о возможности установления публичных сервитутов

В соответствии со ст. 39.42 Земельного Кодекса Российской Федерации Администрация городского округа Первоуральск информирует, что в связи с обращением ОАО «МРСК Урала» об установлении публичных сервитутов в отношении земельных участков и земель на территории Первоуральского городского округа с целью объекта электросетевого хозяйства «Отпайка от ВЛ 10 кВ Пионерлагерь на СТП-4245 «Клёст». СТП-4245 «Клёст». (Электроснабжение жилого дома Пешко А.А., находящегося по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, ПСХК «Первоуральский») (25 кВА, 0.03 км)».

Описание местоположения земельного участка, в отношении которого испрашивается публичный сервитут:

часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:0000000:121;

часть земельного участка с кадастровым номером 66:58:2902001:213.

Описание местоположения границ публичного сервитута: согласно прилагаемой схеме.

Заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемым к нему описанием местоположения границ публичного сервитута на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: https://prvadm.ru/, в разделе «Деловая жизнь» - «Градостроительство» - «Извещения об установлении сервитута».

Почтовый адрес уполномоченного органа: 623100, город Первоуральск, улица Советская, 1, Управление архитектуры и градостроительства Администрации городского округа Первоуральск (далее Управление).

Электронный адрес уполномоченного органа: uaig@prvadm.ru.

Номера контактных справочных телефонов уполномоченного органа: 8(3439) 64-60-60 доб. 301 либо 306.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного сообщения подают в Управление заявления об учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты.

Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки.

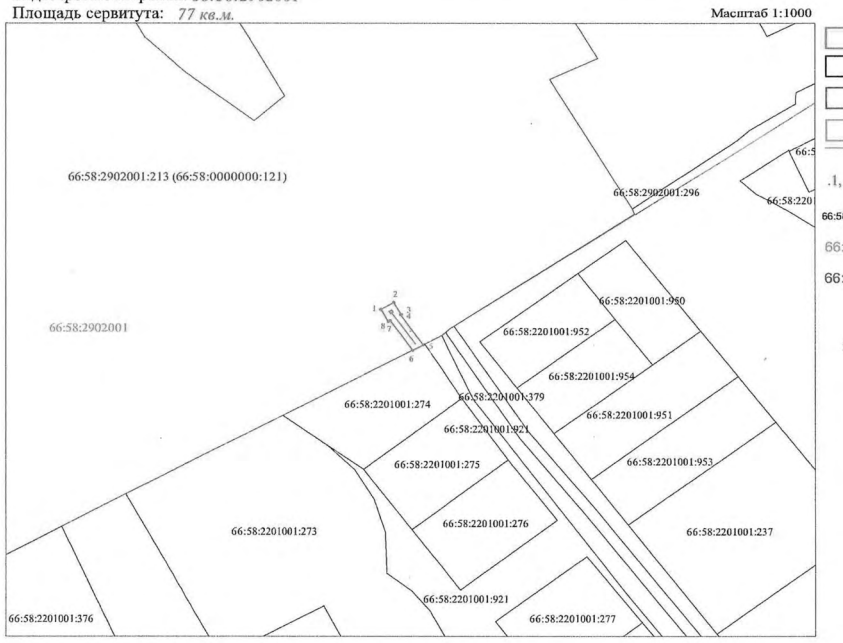
СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА

Объект: Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ Пионерлагерь на СТП-4245 «Клёст». СТП-4245 «Клёст». (Электроснабжение жилого дома Пешко А.А., находящегося по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, ПСХК «Первоуральский») (25 кВА, 0,03 км)

Кадастровые кварталы: *66:58:2902001*

Площадь сервитута: *77 кв.м.*

Масштаб 1:1000



Условные обозначения:

- проектные границы публичного сервитута
- границы земельных участков, согласно кадастровому делению
- границы земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- границы кадастровых кварталов
- проектное местоположение инженерного сооружения
.1, .2, .3, ... - характерные точки границ публичного сервитута
66:58:2201001:... - кадастровые номера земельных участков, согласно кадастровому делению
66:58: ... - кадастровый номер кадастрового квартала
66:58: ...:... - кадастровые номера земельных участков, в отношении которого испрашивается публичный сервитут

Каталог координат поворотных точек границ публичного сервитута (МСК-66)

Площадь земельного участка 77 м²		
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	393393.81	1507231.12
2	393396.31	1507235.40
3	393392.02	1507237.90
4	393391.90	1507237.69
5	393381.17	1507245.30
6	393379.29	1507241.73
7	393389.87	1507234.22
8	393389.53	1507233.63

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.07.2021 № 1370

г. Первоуральск

О внесении изменений в Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Принятие граждан на учёт граждан в качестве лиц, имеющих право на предоставление в собственность бесплатно земельных участков для индивидуального жилищного строительства»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», Земельным кодексом Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, Федеральным законом от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Законом Свердловской области от 07 июля 2004 года № 18-ОЗ «Об особенностях регулирования земельных отношений на территории Свердловской области», руководствуясь Уставом городского округа Первоуральск, «Порядком разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг», утвержденным постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 21 ноября 2019 года № 1876, в связи с технической ошибкой Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Принятие граждан на учёт граждан в качестве лиц, имеющих право на предоставление в собственность бесплатно земельных участков для индивидуального жилищного строительства»:

1) в пункте 3 слова «Заявителями на получение государственной услуги являются граждане, указанные в подпункте 3 пункта 2 статьи 22 (далее Закон № 18-ОЗ), постоянно проживающие на территории городского округа Первоуральск, а также постоянно проживающие на территории Свердловской области граждане, имеющие на день подачи заявления, указанного в части первой пункта 3 статьи 25 Закона № 18-ОЗ, трёх и более детей, постоянно проживающих совместно с этими гражданами, а именно» заменить словами: «Заявителями на получение государственной услуги являются граждане, указанные в подпункте 3 пункта 2 статьи 22 (далее Закон № 18-ОЗ), постоянно

проживающие на территории Свердловской области и имеющие на день подачи заявления, указанного в части первой пункта 3 статьи 25 Закона № 18-ОЗ, трёх и более детей, постоянно проживающих совместно с этими гражданами, а также граждане, постоянно проживающие на территории городского округа Первоуральск, а именно»;

2) в пункте 16 слова «согласно форме, утвержденной постановлением Правительства Свердловской области от 22 июля 2015 года № 648-ПП «О реализации статей 25 и 26 Закона Свердловской области от 07 июля 2004 года N 18-ОЗ "Об особенностях регулирования земельных отношений на территории Свердловской области" и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Свердловской области» (приложение № 1 к настоящему регламенту) заменить словами «согласно форме Приложения 1 к настоящему регламенту»;

3) пункт 16 дополнить подпунктом 6 следующего содержания: «заявители, указанные в подпункте 11 пункта 3 настоящего регламента:

копию паспорта или иного документа, удостоверяющего в соответствии с законодательством Российской Федерации личность заявителя;

выписку из приказа об увольнении с военной службы с указанием основания увольнения (для заявителей, уволенных с военной службы);

справку об общей продолжительности военной службы (для заявителей, уволенных с военной службы);

справку войсковой части о прохождении военной службы (для заявителей, проходящих военную службу);

копию послужного списка, подтверждающего прохождение службы за пределами территории Российской Федерации, а также в местностях с особыми условиями, завереную военным комиссариатом (войсковой частью).»

4) в Приложении № 1 изменить название заявления с «Заявление о принятии на учет граждан в качестве лиц, имеющих право на предоставление в собственность бесплатно земельных участков, находящихся в государственной собственности Свердловской области» на «Заявление о принятии на учет граждан в качестве лиц, имеющих право на предоставление однократно бесплатно в собственность граждан земельных участков для индивидуального жилищного строительства».

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Вечерний Первоуральск» и разместить на официальном сайте городского округа Первоуральск в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по муниципальному управлению Д.М. Крючкова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

УИД: 66RS0044-01-2020-006630-56

Дело 2а-161/2021

КОПИЯ

Мотивированное решение изготовлено судом 12.02.2021 (с учетом нерабочих дней 30.01.2021, 31.01.2021, 06.02.2021, 07.02.2021)

Р Е Ш Е Н И Е

Именем Российской Федерации

29 января 2021 года город Первоуральск Свердловской области

Первоуральский городской суд Свердловской области

в составе председательствующего судьи Теплоухова П.В.,

с участием прокурора Сынгаевской А.А.

при секретаре Марковой С.Н.,

с участием представителя административного истца Доровских А.Ю.;

представителя административного ответчика Жуковой Л.А.

рассмотрев в открытом судебном заседании административное дело № 2а-161/2021 по инистративному иску общества с ограниченной ответственностью УК «Даниловское» ко ве городского округа Первоуральск о признании нормативного правового акта органа ного самоуправления недействующим в части,

УСТАНОВИЛ:

ООО «Даниловское» в лице представителя Доровских А.Ю. обратилось в суд с инистративным иском об оспаривании нормативного правового акта органа местного управления.

В обоснование иска указано, что оспариваемый нормативный правовой акт является конным в обжалуемой части, поскольку на территории г. Первоуральск отсутствует ветствующий положениям закона расчет норматива потребления на теплоснабжение ищного фонда в отопительный период, а действующий – установленный приложением 4 к тановления Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 «О нормативах ебления коммунальных услуг на территории городского округа Первоуральск», является основанным как в части продолжительности отопительного периода в 8 месяцев, так и в и его расчета.

В судебном заседании представитель административного истца Доровских А.Ю. доводы и заявленные требования поддержал, просил об их удовлетворении ввиду того, что имеющее о несоответствие обжалуемого постановления Главы городского округа Первоуральск шает законным интересы административного истца ввиду необоснованности действующего фа на отопление, в основе которого лежит необоснованный норматив потребления на оснабжение жилищного фонда в отопительный период. Приложены письменные пояснения лу /л.д. 96-100/.

Представитель административного ответчика Жукова Л.А. возражала против иска, указав, обжалуемое постановление вынесено на основании экспертного заключения ООО ПИКО» от ноября 2004 года, ранее положенного в основу иного нормативного акта - ния Первоуральского городского совета от 23.12.2004 № 57, утратившего силу именно в т с принятием обжалуемого постановления, отопительный период на территории г. оуральска составляет 8 месяцев, что также следует из выводов ООО «ЭМПИКО» - с ины сентября до середины мая, приложила письменный отзыв на иск /л.д. 36-38/ и пнения к нему /л.д. 92-94/.

Заинтересованное лицо Региональная энергетическая комиссия Свердловской области в ание представителя не направил, будучи извещенным о рассмотрении дела, направив ленный отзыв на административный иск /л.д. 51-52/, где указало, что в настоящее время на

территории муниципальных образований Свердловской области сохраняется применение действовавших по состоянию на 30.06.2012 нормативов по отоплению, утвержденных нормативными правовыми актами органов местного самоуправления.

Прокурор Сынгаевская А.А. в заключении полагала административный иск не подлежащим удовлетворению.

Выслушав стороны, исследовав представленные материалы, суд приходит к следующему.

В соответствии с ч.1 ст. 157 Жилищного кодекса Российской Федерации размер платы за коммунальные услуги рассчитывается исходя из объема потребляемых коммунальных услуг, определяемого по показаниям приборов учета, а при их отсутствии исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (в том числе нормативов накопления твердых коммунальных отходов), утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. При расчете платы за коммунальные услуги для собственников помещений в многоквартирных домах, которые имеют установленную законодательством Российской Федерации обязанность по оснащению принадлежащих им помещений приборами учета используемой воды и помещения которых не оснащены такими приборами учета, применяются повышающие коэффициенты к нормативу потребления соответствующего вида коммунальной услуги в размере и в порядке, которые установлены Правительством Российской Федерации.

Оспариваемым постановлением Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 установлен норматив потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период – 0, 032 Гкал/мес. На 1 кв.м. /л.д.87/.

Обоснованием его расчета административным ответчиком указан вывод ООО «ЭМПИКО», сформулированный в разработке нормативов потребления тепловой энергии, холодной и горячей воды населением г. Первоуральска от 22.11.2004 /л.д. 39-44, вывод на листе 6 Разработки – на л.д. 42/. Данная разработка была положена в основу ранее действовавшего на территории города Решения Первоуральского городского совета от 23.12.2004 № 57 /л.д. 91/.

При этом, обжалуемое постановление уже вынесено после вступления в законную силу вышестоящего нормативного акта постановления правительства Российской Федерации от 23.05.2006 N 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», вступившего в силу с 08.06.2006, в приложении к которому установлены формулы определения нормативов коммунальных услуг как с применением метода аналогов и экспертного метода, так и конкретно формула определения норматива отопления: Норматив отопления (Гкал на 1 кв. м в месяц) определяется по формуле:

$$N_o = \frac{Q_o}{S \times 12},$$

где:

Q_o - суммарный расход тепловой энергии на отопление жилых помещений многоквартирного дома или жилого дома, определенный как сумма показаний коллективных приборов учета за отопительный период (Гкал);

S - общая площадь жилых помещений многоквартирного дома или помещений жилого дома (кв. м).

Кроме того, в разделе 2 (Определение нормативов потребления коммунальных услуг с применением расчетного метода) указано, что показатель Q_o (количество тепловой энергии (Гкал/год), необходимой для отопления многоквартирного дома или жилого дома – п. 14 раздела 2) определяется по формуле:

$$Q_o = q_{max} \times \frac{t_{вн} - t_{спо}}{t_{вн} - t_{ро}} \times 24 \times n_o \times 10^{-6} - Q_o^{пом},$$

где:

q_{max} - часовая тепловая нагрузка на отопление многоквартирного или жилого дома (ккал/час);

$t_{вн}$ - температура внутреннего воздуха отапливаемых жилых помещений многоквартирного дома или жилого дома (°С);

$t_{спо}$ - среднесуточная температура наружного воздуха за отопительный период (°С);

$t_{ро}$ - расчетная температура наружного воздуха в целях проектирования отопления (°С);

n_o - продолжительность отопительного периода (суток в год), характеризующегося среднесуточной температурой наружного воздуха 8 °С и ниже;

$Q_o^{пом}$ - расход тепловой энергии на отопление нежилых помещений, не являющихся общим имуществом многоквартирного дома.

Расчетов по указанным в Постановлении Правительства от 23.05.2006 N 306 формулам заключение ООО «ЭМПИКО» не содержит, основываться на них не может по крайней мере в силу того, что изготовлено до вынесения данного Постановления, то есть при его (заключения) изготовлении специалисты не руководствовались аналогичными формулами, однако после издания и вступления в юридическую силу данного Постановления Правительства № 306 органами местного самоуправления городского округа Первоуральск не выносилось иного нормативного правового акта, устанавливавшего бы норматив потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период, арифметически и юридически соответствовавшего бы положениям названного Постановления Правительства.

Не может быть признано юридически верным и допустимым при принятии нормы права использование выведенного ранее норматива при издании обжалуемого Постановления № 2888, без руководства вышестоящим по юридической силе нормативным правовым актом (Постановлением Правительства от 23.05.2006 N 306), действовавшим в период декабря 2007.

От норматива потребления зависит и размер платы за данную коммунальную услугу.

В силу п. 2 (2) Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» в случае использования при расчете размера платы за коммунальную услугу по отоплению нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, действовавших по состоянию на 30 июня 2012 г., размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м не оборудованном индивидуальным прибором учета тепловой энергии жилом доме и размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, согласно пунктам 42(1) и 43 Правил определяются по формулам 2, 2(1), 2(3) и 2(4).

При том обстоятельстве, что сам норматив потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период не является соответствующим закону, права административного истца, являющегося управляющей организацией, обслуживающей жилищный фонд на территории г. Первоуральск /л.д. 10-13/, не могут быть признаны не нарушенными действием данного положения нормативного правового акта органа местного самоуправления.

Продолжительность отопительного периода в 8 месяцев также выведена в заключении ООО «Эмпико», которое, как указано выше, не допустимо в использовании в целях нормотворчества с момента начала действия Постановления Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 N 306.

Таким образом, обжалуемое Постановление Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 «О нормативах потребления коммунальных услуг на территории городского округа Первоуральск» в части пункта 1, а также установленного в приложении 4 к названному

постановлению норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период нельзя признать законным и обоснованным, в связи с чем суд пришел к выводу о признании недействующим со дня вступления в законную силу настоящего решения суда пункта 1 Постановления Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 «О нормативах потребления коммунальных услуг на территории городского округа Первоуральск» в части применения норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период, а также установленного в приложении 4 к названному постановлению норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период – 0,032 Гкал/кв.м.

Соответствующим закону и подлежащим применению к настоящему времени мог бы быть признан норматив потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период, рассчитанный на основании положений и формул, установленных Постановлением Правительства от 23.05.2006 N 306.

В силу п. 2 ч.4 ст. 215 КАС Российской Федерации в резолютивной части решения суда по административному делу об оспаривании нормативного правового акта должно содержаться указание на опубликование решения суда или сообщения о его принятии в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу в официальном печатном издании органа государственной власти, органа местного самоуправления, иного органа, уполномоченной организации или должностного лица, в котором были опубликованы или должны были быть опубликованы оспоренный нормативный правовой акт или его отдельные положения. Если опубликование решения суда или сообщения о его принятии невозможно в установленный срок в связи с определенной периодичностью выпуска официального печатного издания, решение суда должно быть опубликовано по истечении установленного срока в ближайшем номере такого издания. Если официальное печатное издание прекратило свою деятельность, решение суда или сообщение о его принятии публикуется в другом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты соответствующего органа государственной власти, органа местного самоуправления, иного органа, уполномоченной организации или должностного лица.

При этом, на административного ответчика суд возлагает обязанность опубликовать настоящее решение суда в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу в официальном печатном издании – газете «Вечерний Первоуральск».

На основании вышеизложенного, руководствуясь ст.ст. 175-180, 208-216 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, суд

РЕШИЛ:

Административный иск общества с ограниченной ответственностью УК «Даниловское» ко Главе городского округа Первоуральск о признании Постановления Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 «О нормативах потребления коммунальных услуг на территории городского округа Первоуральск» недействующим в части пункта 1, а также установленного в приложении 4 к названному постановлению норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период – удовлетворить.

Признать недействующим со дня вступления в законную силу настоящего решения суда пункт 1 Постановления Главы городского округа Первоуральск от 24.12.2007 № 2888 «О нормативах потребления коммунальных услуг на территории городского округа Первоуральск» в части применения норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период, а также установленного в приложении 4 к названному постановлению норматива потребления на теплоснабжение жилищного фонда в отопительный период.

Возложить на административного ответчика обязанность опубликовать настоящее решение суда в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу в официальном печатном издании – газете «Вечерний Первоуральск».

5

Решение может быть обжаловано в Свердловском областном суде путем подачи жалобы через Первоуральский городской суд в течение месяца со дня изготовления решения в окончательной форме.

Председательствующий: подпись П.В. Теплоухов
Копия верна. Судья: П.В. Теплоухов

Секретарь:

Апелляционным определением судебной коллегии по гражданским делам Свердловского областного суда от 20 мая 2021 определено, решение Первоуральского городского суда Свердловской области от 29 января 2021 оставить без изменения, апелляционную жалобу жалобе административного ответчика Главы городского округа Первоуральск - без удовлетворения.

Решение суда первой инстанции и апелляционное определение могут быть обжалованы в кассационном порядке в Седьмой кассационный суд общей юрисдикции в течение шести месяцев со дня вынесения апелляционного определения, путем подачи кассационной жалобы через суд первой инстанции.

Выписка верна. Судья: П.В. Теплоухов

Секретарь:

Решение вступило в законную силу 20 мая 2021 года.

Подлинник решения подшит и находится в административном деле № 2а-161/2021 (УИД: 66RS0044-01-2020-006630-56) Первоуральского городского суда Свердловской области.

Судья: П.В. Теплоухов

Секретарь:

Администрация городского округа Первоуральск информирует население о предоставлении земельного участка с кадастровым номером 66:58:1301005:340 ориентировочной площадью 1207 кв. метров в собственность за плату, с видом разрешенного использования - индивидуальное жилищное строительство, расположенного по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, п. Билимбай, ул. Коммуны, д. 1.

Заявления о намерении участвовать в аукционе по продаже земельного участка принимаются с 20.07.2021 г. по 18.08.2021 г. в форме электронного документа в виде файла в формате doc, docx, txt, xls, xlsx, rtf на адрес официальной электронной почты mu_kp@prvadm.ru.

Заявления, поданные в форме электронного документа, не подписанные электронной подписью или усиленной квалифицированной электронной подписью, либо подписанные электронной подписью, срок действия которой истек на момент поступления заявления, при подведении итогов публикации не учитываются.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРВОУРАЛЬСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.07.2021 № 1375

г. Первоуральск

Об утверждении схемы теплоснабжения
городского округа Первоуральск до 2035 года
(актуализация на 2022 год)

Рассмотрев проект схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2022 год), материалы публичных слушаний от 09 июля 2021 года по проекту схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2022 год), руководствуясь Федеральным законом «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года №190-ФЗ, постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», решением Первоуральской городской Думы от 27 февраля 2020 года №268 «Об утверждении Положения о порядке организации и проведения публичных слушаний в городском округе Первоуральск», в соответствии с Уставом городского округа Первоуральск, Администрация городского округа Первоуральск

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить схему теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2022 год) (приложение).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Вечерний Первоуральск» и разместить на официальном сайте городского округа Первоуральск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.prvadm.ru.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации городского округа Первоуральск по жилищно-коммунальному хозяйству, городскому хозяйству и экологии Д.Н. Полякова.

Глава городского округа Первоуральск И.В. Кабец

СОДЕРЖАНИЕ УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ

ВВЕДЕНИЕ....8

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа....8

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы).....8

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе....24

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе....32

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения....33

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей....33

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии....33

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии....37

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе....37

2.3.1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии....43

2.3.2. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии....46

2.3.3. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто....46

2.3.4. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь....46

2.3.5. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности....46

2.3.6. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки....47

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа....48

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения....48

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя....50

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей....50

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения....57

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа....57

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа....57

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа....58

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии....61

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа Первоуральск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения....61

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии....62

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения....70

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных....70

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно....70

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии....70

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации....71

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения....71

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей....72

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива....73

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей....73

6.1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)....73

6.2. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку....73

6.3. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения....79

6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения....79

6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей....79

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения....87

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения....87

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения....87

Раздел 8. Перспективные топливные балансы....88

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе....88

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии93

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения....94

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе....95

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа....97

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию....97

9.2. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения....119

9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе....119

9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям....119

9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации....120

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)....124

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)....124

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)....129

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации....130

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации....138

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа....138

Приложение
УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
городского округа Первоуральск
от 15.07.2021 № 1375

ООО «КОНСАЛТ НЭКСТ»

Схема теплоснабжения

городского округа Первоуральск до 2035 года

(Актуализация на 2022 год)

Утверждаемая часть

Москва
2021

Утверждаемая часть

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 142

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 142

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа 143

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 143

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 143

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 143

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 144

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 144

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 144

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 145

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 145

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 150

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа .. 152

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства

Утверждаемая часть

тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории ГО Первоуральск 152

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 154

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 154

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 172

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 172

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 175

Утверждаемая часть

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая схема теплоснабжения разрабатывается на период до 2035 года. Базовым годом настоящей схемы является 2020 год.

Ранее разработанная схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации городского округа Первоуральск от 23.07.2014 г № 1889 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск на период с 2013 по 2027 гг.».

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для целей разработки Схемы теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала ее разработки и предполагаемых к строительству на территории городского округа Первоуральск (далее также – ГО Первоуральск), в тепловой мощности и тепловой энергии, в том числе на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)

Прогнозы приростов площади строительных фондов согласно Генеральному плану представлены в таблицах ниже.

Существующее и планируемое распределение жилого фонда по населенным пунктам городского округа Первоуральск согласно Генеральному плану отражено в таблице 1.

Утверждаемая часть

Таблица 1. Планируемое распределение жилого фонда согласно Генеральному плану

Название населенного пункта	Население на 2015 г., чел.	Население из 1 очередь, чел.	Население на расчетный срок, чел.	Жилой фонд на 2015 г., тыс. м²	Жилой фонд на 1 очередь, тыс. м²	Жилой фонд на расчетный срок, тыс. м²
г. Первоуральск	**125394**	**151000**	**166700**	**2945,8**	**3912,8**	**4583,7**
Кузинское СТУ	**5740**	**5435**	**6705**	**179,5**	**182,65**	**243,1**
п. Кузино	5134	4600	5750	118,26	120,98	179,4
п. Меркитасиха	15	50	50	2,56	2,56	2,56
п. Перескачка	265	340	335	8,51	8,94	10,45
с. Нижнее село	253	350	460	17,61	17,61	17,61
д. Каменка	32	45	60	25,06	25,06	25,58
д. Трека	41	50	50	7,5	7,5	7,5
Новоуткинское СТУ	**9052**	**9434**	**10255**	**238,81**	**248,08**	**319,95**
п. Новоуткинск	6012	6130	6510	158,22	161,21	203,11
п. Коуровка	397	430	430	10,08	11,3	13,41
п. Новая Трёка	5	24	20	0,5	0,63	0,63
п. Прогресс	2193	2350	2625	58,94	61,8	81,9
с. Слобода	381	450	620	9,86	11,83	19,34
п. Шадринка	64	50	50	1,21	1,31	1,56
Билимбаевское СТУ	**10240**	**10881**	**12742**	**213,49**	**237,78**	**331,15**
п. Билимбай	6250	6480	7710	114,12	119,87	172,34
с. Битимка	1475	1590	1815	38,75	41,81	56,62
п. Вересовка	930	371	313	9,76	9,76	9,76
д. Изумрудная	115	200	340	4,45	5,26	10,6
д. Коновалово	193	859	1007	10,57	22,59	31,41
д. Крылосово	1113	1100	1100	27,99	28,93	34,32
д. Макарова	83	150	260	2,72	3,94	8,11
д. Черемша	46	88	150	1,82	2,31	4,68
п. Ильиновка	24	30	30	2,16	2,16	2,16
п. Дудино	11	13	17	1,15	1,15	1,15
Новоалексеевское СТУ	**3123**	**10115**	**35596**	**91,4**	**261,97**	**1166,06**
с. Новоалексеевское	1620	1960	2270	42,28	43,59	55,09
п. Канал	5	6440	12894	4,2	169,37	402,29
д. Старые Решеты	365	400	18960	9,54	10,73	661,9
п. жд ст. Хрустальная	560	590	630	16,97	18,15	20,28
п. Флюс	54	138	175	3,5	3,62	5,46
п. Решеты	510	580	640	14,35	15,95	20,48
д. Хомутовка	9	7	7	0,56	0,56	0,56
ИТОГО	**153849**	**186865**	**231998**	**3669,0**	**4843,28**	**6643,96**

Наибольшие объемы строительства предусматриваются в г. Первоуральск, с. Новоалексеевское, п. Канал и д. Старые Решеты.

Прогнозы приростов площади строительных фондов согласно данным Генерального плана, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на жилые дома и общественные здания представлены в таблице 2.

Утверждаемая часть

Таблица 2. Прогноз численности населения и приростов площадей жилой, общественно-деловой, социальной и промышленной застройки согласно Генеральному плану

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
г. Первоуральск		**2021-2035**	**125,39**	**151,00**	**166,70**	**1460,13**	**117,27**	**122,16**	**122,16**	**122,16**	**122,16**	**447,53**	**406,71**
1	Жилая					1315,57	107,44	107,44	107,44	107,44	107,44	405,62	372,72
	детские дошкольные учреждения					86,67	8,32	11,65	11,65	11,65	11,65	20,58	11,16
	общеобразовательные учреждения					24,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,80	13,50
	объекты здравоохранения					21,60	0,00	2,16	2,16	2,16	2,16	6,96	6,00
	объекты культуры					12,00	1,50	0,90	0,90	0,90	0,90	3,57	3,33
Кузинское СТУ		**2021-2035**	**5,74**	**5,44**	**6,71**	**90,12**	**0,35**	**4,44**	**4,44**	**4,44**	**4,44**	**34,47**	**37,53**
2	**п. Кузино**	**2021-2035**	**5,13**	**4,60**	**5,75**	**81,54**	**0,30**	**3,17**	**3,17**	**3,17**	**3,17**	**32,24**	**36,34**
	Жилая					60,23	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	26,27	32,46
	детские дошкольные учреждения					3,72	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00
	общеобразовательные учреждения					9,00	0,00	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	0,00
	объекты здравоохранения					5,89	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	2,23	2,38
	объекты культуры					2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,50
3	**п. Меркитасиха**	**2021-2035**	**0,02**	**0,05**	**0,05**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	**п. Перескачка**	**2021-2035**	**0,27**	**0,34**	**0,34**	**5,05**	**0,05**	**0,70**	**0,70**	**0,70**	**0,70**	**1,37**	**0,84**
	Жилая					1,80	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,72	0,84
	детские дошкольные учреждения					1,60	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00
	общеобразовательные учреждения					1,60	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00
	объекты здравоохранения					0,06	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**с. Нижнее село**	**2021-2035**	**0,25**	**0,35**	**0,46**	**2,90**	**0,00**	**0,58**	**0,58**	**0,58**	**0,58**	**0,58**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					1,74	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00
	общеобразовательные учреждения					1,05	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00
	объекты здравоохранения					0,11	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	**д. Каменка**	**2021-2035**	**0,03**	**0,05**	**0,06**	**0,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,28**	**0,35**
	Жилая					0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,29

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	детские дошкольные учреждения					0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
7	**д. Трёка**	**2021-2035**	**0,04**	**0,05**	**0,05**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новоуткинское СТУ		**2021-2035**	**9,05**	**9,43**	**10,26**	**98,46**	**1,03**	**3,09**	**3,09**	**3,09**	**3,09**	**39,52**	**45,54**
8	**п. Новоуткинск**	**2021-2035**	**6,01**	**6,13**	**6,51**	**53,01**	**0,33**	**0,95**	**0,95**	**0,95**	**0,95**	**22,25**	**26,64**
	Жилая					43,89	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	18,95	23,28
	детские дошкольные учреждения					6,09	0,00	0,61	0,61	0,61	0,61	1,96	1,69
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,67
9	**п. Коуровка**	**2021-2035**	**0,40**	**0,43**	**0,43**	**3,19**	**0,14**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**1,13**	**1,17**

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь, тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	Жилая					2,92	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	1,07	1,17
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,27	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00
10	**п. Новая Трека**	**2021-2035**	**0,01**	**0,02**	**0,02**	**0,09**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,00**
	Жилая					0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	**п. Прогресс**	**2021-2035**	**2,19**	**2,35**	**2,63**	**31,63**	**0,32**	**1,43**	**1,43**	**1,43**	**1,43**	**12,17**	**13,42**
	Жилая					22,01	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	9,25	11,17
	детские дошкольные учреждения					8,12	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81	2,62	2,26
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					1,50	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00

13

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь, тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
12	**с. Слобода**	**2021-2035**	**0,38**	**0,45**	**0,62**	**10,23**	**0,22**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**3,84**	**4,17**
	Жилая					8,82	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	3,56	4,17
	детские дошкольные учреждения					1,02	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,39	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
13	**п. Шадриха**	**2021-2035**	**0,06**	**0,05**	**0,05**	**0,32**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,12**	**0,14**
	Жилая					0,32	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,12	0,14
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Билимбаевское СТУ		**2021-2035**	**10,24**	**10,88**	**12,74**	**151,94**	**9,12**	**5,60**	**5,60**	**5,60**	**5,60**	**56,63**	**63,79**
14	**п. Билимбай**	**2021-2035**	**6,25**	**6,48**	**7,71**	**89,48**	**7,06**	**1,92**	**1,92**	**1,92**	**1,92**	**34,28**	**40,45**
	Жилая					56,30	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	23,96	29,15
	детские дошкольные учреждения					20,88	5,22	1,04	1,04	1,04	1,04	5,68	5,80
	общеобразовательные учреждения					7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,33	4,17
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь, тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	объекты культуры					4,80	1,20	0,24	0,24	0,24	0,24	1,31	1,33
15	**п. Битимка**	**2021-2035**	**1,48**	**1,59**	**1,82**	**17,96**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**7,42**	**8,84**
	Жилая					16,85	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	6,92	8,23
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,62
16	**п. Вересовка**	**2021-2035**	**0,93**	**0,37**	**0,31**	**3,84**	**0,00**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,77**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					3,60	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,24	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00
17	**д. Известная**	**2021-2035**	**0,12**	**0,20**	**0,34**	**6,35**	**0,09**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**2,56**	**2,97**
	Жилая					5,88	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	2,46	2,97
	детские дошкольные учреждения					0,20	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,06	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00

15

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	объекты культуры					0,21	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
18	**д. Коновалово**	**2021-2035**	**0,19**	**0,86**	**1,01**	**18,04**	**1,34**	**1,58**	**1,58**	**1,58**	**1,58**	**5,50**	**4,90**
	Жилая					16,83	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	5,26	4,90
	детские дошкольные учреждения					0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,11	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	объекты культуры					0,60	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00
19	**д. Крылосово**	**2021-2035**	**1,11**	**1,10**	**1,10**	**7,93**	**0,10**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**2,88**	**2,99**
	Жилая					6,02	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	2,50	2,99
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					1,25	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,66	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00
20	**д. Макарова**	**2021-2035**	**0,08**	**0,15**	**0,26**	**5,54**	**0,14**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**2,10**	**2,32**
	Жилая					4,98	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	1,99	2,32
	детские дошкольные учреждения					0,38	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

16

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	объекты культуры					0,18	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
21	**д. Черемша**	**2021-2035**	**0,05**	**0,09**	**0,15**	**2,80**	**0,05**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**1,13**	**1,32**
	Жилая					2,70	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	1,11	1,32
	детские дошкольные учреждения					0,10	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	**п. Ильмовка**	**2021-2035**	**0,02**	**0,03**	**0,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	**п. Дидино**	**2021-2035**	**0,01**	**0,01**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

17

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новоалексеевское СТУ		**2021-2035**	**3,12**	**10,12**	**35,60**	**1211,65**	**38,08**	**32,12**	**32,12**	**32,12**	**32,12**	**482,33**	**562,77**
24	**с. Новоалексеевское**	**2021-2035**	**1,62**	**1,96**	**2,27**	**17,32**	**0,90**	**0,87**	**0,87**	**0,87**	**0,87**	**6,24**	**6,72**
	Жилая					12,37	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	5,26	6,39
	детские дошкольные учреждения					0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					3,60	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,33
25	**п. Канал**	**2021-2035**	**0,01**	**6,44**	**12,89**	**456,32**	**34,28**	**24,59**	**24,59**	**24,59**	**24,59**	**157,52**	**166,16**
	Жилая					343,03	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	121,87	129,40
	детские дошкольные учреждения					13,44	1,68	1,01	1,01	1,01	1,01	3,99	3,73
	общеобразовательные учреждения					42,75	14,25	2,85	2,85	2,85	2,85	9,18	7,92
	объекты здравоохранения					49,29	0,00	1,60	1,60	1,60	1,60	19,95	22,94
	объекты культуры					7,80	0,00	0,78	0,78	0,78	0,78	2,51	2,17
26	**д. Старые Решёты**	**2021-2035**	**0,37**	**0,40**	**18,96**	**724,12**	**2,58**	**5,65**	**5,65**	**5,65**	**5,65**	**313,78**	**385,17**
	Жилая					651,96	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	289,54	361,76
	детские дошкольные учреждения					7,35	2,45	0,49	0,49	0,49	0,49	1,58	1,36
	общеобразовательные учреждения					32,25	0,00	3,23	3,23	3,23	3,23	10,39	8,96

18

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	объекты здравоохранения					26,56	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	10,34	11,42
	объекты культуры					6,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	1,93	1,67
27	**п. ж/д ст. Хрустальная**	**2021-2035**	**0,56**	**0,59**	**0,65**	**3,77**	**0,13**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**1,25**	**1,18**
	Жилая					2,92	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	1,08	1,18
	детские дошкольные учреждения					0,40	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,06	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	объекты культуры					0,39	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
28	**п. Флюс**	**2021-2035**	**0,05**	**0,14**	**0,18**	**1,92**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,83**	**1,02**
	Жилая					1,92	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,83	1,02
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	**п. Решеты**	**2021-2035**	**0,51**	**0,58**	**0,64**	**8,20**	**0,18**	**0,70**	**0,70**	**0,70**	**0,70**	**2,71**	**2,52**
	Жилая					5,60	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	2,19	2,52
	детские дошкольные учреждения					1,02	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
	общеобразовательные учреждения					1,20	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,39	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
30	**д. Хомутовка**	**2021-2035**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Жилая					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	детские дошкольные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общеобразовательные учреждения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты здравоохранения					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объекты культуры					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	**2021-2035**	**153,55**	**186,87**	**232,00**	**3012,30**	**165,85**	**167,41**	**167,41**	**167,41**	**167,41**	**1060,48**	**1116,34**

В соответствии с Генеральным планом численность населения городского округа Первоуральск растет, однако анализ динамики фактической численности населения за 2014-2021 гг. показал устойчивую тенденцию к сокращению численности населения городского округа (таблица 3).

Таблица 3.Численность населения ГО Первоуральск с 2014-2021 гг.

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Все население	149,580	149,279	148,450	147,520	146,511	144,625	143,051	141 368
Городское население	125,573	125,495	124,981	124,447	123,655	122,183	120,778	119 365
Сельское население	24,007	23,784	23,469	23,073	22,856	22,442	22,273	22 003

Кроме этого, по данным Свердловскстата, в 2020 г. за счет всех источников финансирования в городском округе Первоуральск введены в эксплуатацию жилые дома общей площадью 55,322 тыс. м² (снижение на 19,0 % относительно аналогичного периода прошлого года). Индивидуальными застройщиками построено 43,765 тыс. м² (увеличение на 22,0 % относительно аналогичного периода прошлого года). Это меньше прогнозируемого прироста жилой площади согласно Генеральному плану.

Также следует отметить, что планируемые приросты строительных фондов согласно Генеральному плану не обладают должной степенью конкретизации указанных приростов в части адресности объектов и подключаемой нагрузки, что не позволяет достоверно спрогнозировать перспективное теплопотребление.

На основании изложенного выше можно сделать вывод о том, что использование только данных Генерального плана для прогнозирования развития системы теплоснабжения ГО Первоуральск не является целесообразным, так как не будет отражать реальной ситуации в муниципальном образовании. В этой связи в настоящей Схеме теплоснабжения перспективное теплопотребление городского округа основано на данных выданных технических условий на подключение объектов к тепловым сетям и данных по объектам из Генерального плана, обладающих предметными технико-экономическими характеристиками.

Приросты площадей жилой, общественно-деловой, социальной и промышленной застройки городского округа Первоуральск, спрогнозированные на основе перспективных тепловых нагрузок по выданным техническим условиям на подключение объектов к тепловым сетям, представлены в таблице 4.

Таблица 4. Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой, социальной и промышленной застройки городского округа Первоуральск на основе перспективных тепловых нагрузок

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
			2015	1 очередь	Расч.срок								
г. Первоуральск		**2021-2035**	**125.39**	**151.00**	**166.70**	**2463.60**	**145.45**	**168.96**	**1.10**	**21.88**	**64.32**	**2061.89**	**0.00**
1	Жилая					1667.80	145.45	168.96	1.10	21.88	64.32	1266.09	0.00
	детские дошкольные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	общеобразовательные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты здравоохранения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты культуры					795.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	795.80	0.00
Билимбаевское СТУ		**2021-2035**	**7.18**	**6.85**	**8.02**	**3.59**	**1.49**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**2.10**	**0.00**
2	**п. Билимбай**	**2021-2035**	**6.25**	**6.48**	**7.71**	**3.39**	**1.29**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**2.10**	**0.00**
	Жилая					3.39	1.29	0.00	0.00	0.00	0.00	2.10	0.00
	детские дошкольные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	общеобразовательные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты здравоохранения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты культуры					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	**п. Вересовка**	**2021-2035**	**0.93**	**0.37**	**0.31**	**0.20**	**0.20**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	Жилая					1.50	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	детские дошкольные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

№ п/п	Наименование микрорайона	Срок реализации	Население. тыс. человек			Общая площадь. тыс. м²	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
	общеобразовательные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты здравоохранения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты культуры					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	**ПНТЗ**	**2021-2035**	-	-		**1.50**	**1.50**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	Жилая					1.50	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	детские дошкольные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	общеобразовательные учреждения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты здравоохранения					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	объекты культуры					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ИТОГО:		**2021-2035**	**132.57**	**157.85**	**174.72**	**2468.69**	**148.44**	**168.96**	**1.10**	**21.88**	**64.32**	**2063.99**	**0.00**

Примечание: Значения приростов площадей получены расчетным путем исходя из данных по приросту тепловых нагрузок. Окончательные величины приростов площадей строительных фондов должны быть определены в результате разработки проектно-сметной документации

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Централизованное теплоснабжение ГО Первоуральск осуществляется от одного источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», 23 котельных (Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», ПМУП «ПО ЖКХ», ПМУП «ПЖКУ п. Динас», СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД») и 2 производственно-отопительных котельных (ОАО «ПНТЗ» и ОАО «Динур»).

Системы отопления зданий, строений, сооружений, подключены к системе централизованного теплоснабжения по зависимой схеме. На тепловых сетях имеются центральные тепловые пункты и насосные станции. Горячее водоснабжение осуществляется в закрытой системе, кроме потребителей котельной п. Битимка, обслуживаемой Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс», котельной п. Динас и котельной п. Сантехизделий, обслуживаемые ПМУП «ПЖКУ п. Динас», и котельной ОАО «Динур», работающих в открытой системе теплоснабжения.

Величина потребления тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск в 2020 г. представлена в таблице 5.

Тепловые нагрузки на территории городского округа Первоуральск в 2020 г. представлены в таблице 6. Основная доля теплопотребления приходится на отопительную нагрузку (81 %). Наибольшая нагрузка приходится на город Первоуральск – 91 % от общей нагрузки на систему теплоснабжения городского округа Первоуральск.

Теплоснабжение объектов нового строительства предлагается осуществлять от действующих источников тепловой энергии и автономных источников тепловой энергии.

Прогнозы приростов тепловых нагрузок по данным выданных технических условий на подключение объектов к тепловым сетям представлены в таблице 7.

Таблица 5. Величина потребления тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск в 2020 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Выработано тепловой энергии всего, тыс. Гкал	Собственные и хоз. нужды источников тепловой энергии, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	Хозяйств. нужды в тепловых сетях, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал	Продажа тепловой энергии, тыс. Гкал	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал
Источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»										
1	Первоуральская ТЭЦ. в т.ч.:	г. Первоуральск	1521,62	1,02	1520,60	0,000	0,00	1520,60	1520,60	0,00
					продажа ООО «СТК»	1024,67	8,057	323,13	693,48	-	-
Котельные Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»										
2	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	15,91	0,29	15,61	0,284	3,10	12,23	0,00	0,00
3	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	8,01	0,14	7,86	0,066	2,49	5,31	0,00	0,00
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	1,01	0,02	0,99	0,000	0,38	0,61	0,00	0,00
5	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	5,11	0,09	5,02	0,008	2,40	2,61	0,00	0,00
6	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,95	0,02	0,93	0,008	0,05	0,87	0,00	0,00
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	7,00	0,13	6,87	0,000	1,59	5,28	0,00	0,00
8	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	1,52	0,03	1,49	0,000	0,18	1,31	0,00	0,00
9	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	3,06	0,06	3,01	0,000	0,73	2,27	0,00	0,00
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	4,69	0,09	4,61	0,044	0,26	4,30	0,00	0,00
11	Котельная д. Крылосово	п. Крылосово	7,08	0,13	6,95	0,031	1,49	5,43	0,00	0,00
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	9,58	0,18	9,41	0,030	5,24	4,14	0,00	0,00

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Выработано тепловой энергии всего, тыс. Гкал	Собственные и хоз. нужды источников тепловой энергии, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	Хозяйств. нужды в тепловых сетях, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал	Продажа тепловой энергии, тыс. Гкал	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал
ПМУП «ПО ЖКХ»										
13	Котельная , ул. Загородная 2	г. Первоуральск	0,95	0,00	0,94	0,00	0,03	0,91	0,00	0,00
14	Котельная, ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,61	0,00	0,61	0,00	0,02	0,58	0,00	0,00
15	Котельная, ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,44	0,00	0,44	0,00	0,02	0,42	0,00	0,00
16	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	с. Новоалексеевское	2,73	0,01	2,72	0,00	0,22	2,50	0,00	0,00
17	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	29,00	0,04	28,96	0,00	5,64	23,32	0,00	0,00
18	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	2,14	0,01	2,13	0,00	0,09	2,05	0,00	0,00
19	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	1,70	0,01	1,69	0,00	0,07	1,62	0,00	0,00
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»										
20	Котельная п. Динас	п. Динас	2,53	0,00	2,53	0,00	0,20	2,32	0,00	0,00
21	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	48,73	0,08	48,65	0,00	9,54	39,11	0,00	0,00
22	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	5,93	0,00	5,93	0,00	0,00	5,93	0,00	0,00
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»										
23	Котельная п. Коуровка	с. Коуровка	0,86	0,00	0,86	0,00	0,02	0,84	0,00	0,00
24	Котельная п. Кузино	п. Кузино	3,69	0,03	3,66	0,00	0,07	3,59	0,00	0,00

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Выработано тепловой энергии всего, тыс. Гкал	Собственные и хоз. нужды источников тепловой энергии, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	Хозяйств. нужды в тепловых сетях, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал	Продажа тепловой энергии, тыс. Гкал	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал
Производственно-отопительные котельные										
25	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	129,41	60,90	68,51	0,00	1,37	68,51	68,51	0,00
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	44,82	2,17	42,64	0,00	1,15	41,49	0,00	0,00
	ИТОГО:		**1859,06**	**65,45**	**1793,61**	**0,47**	**36,35**	**1758,16**	**1589,11**	**0,00**

Таблица 6. Тепловые нагрузки по расчетным элементам территориального деления городского округа Первоуральск в 2020 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Тепловая энергия в ГВ для ПНТЗ, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
г. Первоуральск							
1	Первоуральская ТЭЦ	222,45	7,66	46,57	71,7	125,01	473,39
2	Котельная, ул. Загородная 2	0,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,632
3	Котельная, ул. Красноармейская 22	0,25	0,000	0,000	0,000	0,000	0,25
4	Котельная, ул. Дружбы 18	0,214	0,000	0,000	0,000	0,000	0,214
5	Котельная п. Динас	0,571	0,000	0,329	0,000	0,000	0,900
6	Котельная п. Сантехизделий	12,16	0,000	5,04	0,000	0,000	17,2
7	Котельная п. Птицефабрика	2,259	0,000	0,741	0,000	0,000	3,00
8	Котельная ОАО «Динур»	19,941	0,000	6,329	0,000	0,000	26,270
9	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	3,5	0,00	0,00	2,00	0,00	5,5
	ИТОГО:	261.977	7.66	59.009	73.7	125.01	527.356

№ п/п	Источник тепловой энергии	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Тепловая энергия в ГВ для ПНТЗ, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
Билимбаевское СТУ							
п. Билимбай							
9	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	3,65	0,000	0,62	0,000	0,000	4,28
10	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	0,804	0,000	0,000	0,000	0,000	0,804
11	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	2,38	0,000	0,19	0,000	0,000	2,57
	ВСЕГО:	6.834	0	0.81	0	0	7.654
с. Битимка							
12	Котельная школы №40 п. Битимка	0,28	0,000	0,000	0,000	0,000	0,28
13	Котельная п. Битимка	1,53	0,000	0,000	0,000	0,000	1,53
	ВСЕГО:	**1,81**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1,81**
п. Вересовка							
14	Котельная п. Вересовка	1,88	0,000	0,32	0,000	0,000	2,20
	ВСЕГО:	**1,88**	**0**	**0,32**	**0**	**0**	**2,20**
д. Крылосово							
15	Котельная д. Крылосово	1,64	0,000	0,31	0,000	0,000	1,95
	ВСЕГО:	**1,64**	**0,000**	**0,31**	**0,000**	**0,000**	**1,95**
	ИТОГО:	**12,071**	**0**	**1,44**	**0**	**0**	**13,521**
Кузинское СТУ							
п. Кузино							
16	Котельная п. Кузино	0,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,517
17	Котельная №1 п. Кузино	1,81	0,000	0,000	0,000	0,000	1,81
18	Котельная №2 п. Кузино	0,26	0,000	0,000	0,000	0,000	0,26
	ИТОГО:	**2.587**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.587**
Новоуткинское СТУ							
п. Новоуткинск							
19	Котельная п. Новоуткинск	9,83	0,000	1,418	0,000	0,000	11,248
	ВСЕГО:	**9,83**	**0,000**	**1,418**	**0,000**	**0,000**	**11,248**
п. Коуровка							
20	Котельная п. Коуровка	0,148	0,000	0,000	0,000	0,000	0,148

№ п/п	Источник тепловой энергии	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Тепловая энергия в ГВ для ПНТЗ, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
	ВСЕГО:	**0,148**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,148**
п. Прогресс							
21	Котельная п. Прогресс	0,725	0,00	0,00	0,00	0,00	0,725
	ВСЕГО:	**0,725**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,725**
	ИТОГО:	**10.703**	**0**	**1.418**	**0**	**0**	**12.121**
Новоалексеевское СТУ							
с. Новоалексеевское							
22	Котельная с. Новоалексеевское	0,84	0,000	0,09	0,000	0,000	0,93
23	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	1,243	0,000	0,000	0,000	0,000	1,243
	ВСЕГО:	**2.083**	**0**	**0.09**	**0**	**0**	**2.173**
турбаза Хрустальная							
24	Котельная турбаза Хрустальная	0,91	0,000	0,06	0,000	0,000	0,97
	ВСЕГО:	**0,91**	**0,000**	**0,06**	**0,000**	**0,000**	**0,97**
п. Решеты							
25	Котельная п. Решеты	1,000	0,000	0,15	0,000	0,000	1,15
	ВСЕГО:	**1,000**	**0,000**	**0,15**	**0,000**	**0,000**	**1,15**
	ИТОГО:	**4,125**	**0**	**0.3**	**0**	**0**	**4,425**
	ИТОГО по ГО Первоуральск:	**314.958**	**7.66**	**64.865**	**73.7**	**125.01**	**586.213**

Примечание: Таблица сформирована на основе данных тепловых нагрузок в разбивке по видам теплопотребления по присоединенным абонентам (абонентская база), предоставленным теплоснабжающими организациями.

Таблица 7. Прогноз приростов тепловой нагрузки по выданным техническим условиям на подключение объектов к тепловым сетям, Гкал/ч

Наименование объекта	Адрес	Источник тепловой энергии	Год	ВСЕГО	2021	2022	2023	2024	2025
				13,003	**3,504**	**6,263**	**0,041**	**0,811**	**2,385**
Техномаш	Советская, в р-не 7а и 9б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,813	0,813				
Религиозная организация	Ватутина, в 25м на запад от д. №48	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	0,591		0,591			
Шинкарев Г.А.	ул. Физкультурников, район парка Культуры и отдыха	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	0,390					0,390
Волков А.Ю.	ул. Молодежи, 11б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	0,451					0,451
ООО БизнесСтрой	ул. Ленина, 39	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	0,402		0,402			
ООО Атриум	в 30м на восток от дома №7 по ул. Ленина	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,550	0,550				
Кумов Ю.В.	ул. Гагарина, 34б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2023	0,041			0,041		
Мкртчан П.Г.	ул. Физкультурников, 1б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	0,811				0,811	
Лемясева Е.В.	ул. Трубников, 52а	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	0,350		0,350			
ООО Дельтастрой	Ленина, между д 25-37	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,771	0,771				
Юринов Н.И.	район УТТС, гараж №51	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,003	0,003				
Бобыкин В.А.	Московское шоссе, 6в, сооружение 1	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,003	0,003				
ПМКУ "УКС"	ул. Комсомольская, в 50м на восток от дома 1б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,615	0,615				
Рожков А.М.	Папанинцев, 35а	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,040	0,040				
ООО ТоргСтиль-Про	ул Ватутина, участок в районе ДК ПНТЗ	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,281	0,281				

Наименование объекта	Адрес	Источник тепловой энергии	Год	ВСЕГО	2021	2022	2023	2024	2025
ООО "Досуг сервис"	Папанинцев, в 27,5 м от дома №20	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	0,023		0,023			
Кальсин В.В.	ул. Индустриальная, 2	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,053	0,053				
ООО "Орион"	СХПК, 5	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,110	0,110				
Бояринцева О.Ю.	3 Интернационала, 2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	2021	0,050	0,050				
ООО Билимбаевский рынок	п. Билимбай, в районе пл. Свободы, 4	Котельная п.Билимбай ПМУП «ПО ЖКХ»	2021	0,030	0,030				
Кашкаров С.В.	п. Вересовка, ул. Вересовка, 31	котельная п. Вересовка	2021	0,035	0,035				
Сагдутдинова А.А.	Талица, 4	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	0,150	0,150				
УКС Свердловской обл.	Ильича, 2а	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	4,897		4,897			
ООО Досуг сервис	в 27,5м от дома 20 ул. Папанинцев	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	0,490					0,490
ООО "ЗБВ "Квадра"	Мичурина, 1б	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	0,362					0,362
Местная религиозная организация		Котельная п.Билимбай ПМУП «ПО ЖКХ»	2025	0,012					0,012
ООО Досуг сервис	в районе Емлина (участок 3)	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	0,680					0,680

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В системе теплоснабжения городского округа Первоуральск имеются крупные промышленные объекты, подключенные к тепловым сетям от Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс». Также непосредственно с коллекторов станции осуществляется передача тепловой энергии в паре и горячей воде промышленным объектам, указанным в таблице 8.

Таблица 8. Тепловая нагрузка потребителей, подключенных к коллекторам Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»

Наименование потребителя	Вид	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
ОАО «ПНТЗ»	Пар	8,70
ЗАО «Русский хром 1915»	Пар	60,5
АО «Полипласт-УралСиб»	Пар	2,5
Всего:	**Пар**	**71,7**
ОАО «ПНТЗ»	**ГВ**	**125,0**
	ИТОГО:	**196,7**

Изменения объема потребления тепловой энергии потребителями, получающими тепловую энергию непосредственно с коллекторов Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», на перспективу не планируется.

Также крупные промышленные предприятия, находящиеся на территории городского округа Первоуральск, имеют собственные источники тепловой энергии, а некоторые сбывают тепловую энергию теплоснабжающим организациям для снабжения потребителей городского округа Первоуральск.

В перспективе на территории городского округа планируется размещение Индустриального парка «Магнитка» с тепловой нагрузкой 29,5 Гкал/ч. Источником теплоснабжения для Индустриального парка «Магнитка» принята Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс». На момент актуализации Схемы теплоснабжения общая площадь, состав и характеристики сооружений, которые будут размещены на площадке Индустриального парка «Магнитка», не определены. В соответствии с данными Генерального плана, срок ввода объекта в эксплуатацию – 2027 г.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 9.

Таблица 9. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га застройки

Территориальные зоны	2013-2015	2016-2010	2021 и далее
Производственная	-	-	-
Промышленная	0,52 ÷ 1,05	0,43 ÷ 0,87	0,38 ÷ 0,75
Научно-производственная	0,18 ÷ 0,36	0,15 ÷ 0,30	0,13 ÷ 0,25
Коммунально-складская	0,12 ÷ 0,23	0,10 ÷ 0,21	0,10 ÷ 0,20

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В границах ГО Первоуральск осуществляют свою деятельность в сфере теплоснабжения по поставке тепловой энергии потребителям следующие организации:

- Свердловский филиал Публичного акционерного общества «Т Плюс» (далее – Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»), в состав которого с 01.02.2021г. в порядке реорганизации в форме присоединения вошло ООО «Свердловская теплоснабжающая компания» (ООО «СТК»);

- Первоуральское Муниципальное Унитарное Предприятие «Производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ПМУП «ПО ЖКХ»);

- Первоуральское Муниципальное Унитарное Предприятие «Производственное жилищно-коммунальное управление поселка Динас» (ПМУП «ПЖКУ п. Динас»);

- Свердловская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» (СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»).

Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»

Группа «Т Плюс» является одним из крупнейших участников теплоэнергетического сектора страны.

Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» в городском округе Первоуральск осуществляет производство, транспортировку и сбыт тепловой и электрической энергии от Первоуральской ТЭЦ и котельных, а также эксплуатацию теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей.

01.02.2021 состоялась реорганизация ООО «СТК» в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с переходом всех прав и обязанностей ООО «СТК» к ПАО «Т Плюс». Все объекты теплоснабжения (котельные и тепловые сети), ранее эксплуатируемые ООО «СТК», перешли во владение Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности № 1 и 2.

Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» осуществляет поставку тепловой энергии потребителям от следующих источников тепловой энергии: Первоуральской ТЭЦ, находящейся в собственности ПАО «Т Плюс», и 11 котельных, 4 из которых находятся в собственности у Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (расположены в п. Битимка, турбаза Хрустальная, с. Новоалексеевское, п. Вересовка), а 7 – в собственности муниципального образования городской округ Первоуральск (расположены в п. Билимбай, п. Доломитовый, д. Крыловово, п. Битимка (школа № 40), № 1 и № 2 п. Кузино, п. Решеты), и переданных на праве аренды Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».

Тепловая энергия, вырабатываемая Первоуральской ТЭЦ и котельными, подается в тепловые сети, находящиеся в собственности муниципального образования городской округ Первоуральск и обслуживаемые Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» на праве аренды.

Утверждаемая часть

Также для снабжения потребителей тепловой энергией Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» осуществляет покупку тепловой энергии с коллекторов котельных ПМУП «ПО ЖКХ» и ОАО «ПНТЗ».

ПМУП «ПО ЖКХ»

ПМУП «ПО ЖКХ» является организацией жилищно-коммунального комплекса и осуществляет производство и поставку тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителям, а также эксплуатацию теплоэнергетического оборудования.

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 ПМУП «ПО ЖКХ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 3.

На балансе муниципального предприятия находится 7 газовых котельных, три из которых расположены на территории города Первоуральска (котельная по ул. Загородная,2, котельная по ул. Красноармейская 22 и котельная по ул. Дружбы 18 и четыре в населенных пунктах городского округа Первоуральск (котельные п. Новоуткинск, п. Билимбай (ул. пл. Свободы), п. Прогресс и с. Новоалексеевское). Также предприятие занимается обслуживанием тепловых сетей данных котельных и сбытом вырабатываемой тепловой энергии потребителям.

Также с коллекторов тепловых сетей котельных ПМУП «ПО ЖКХ» осуществляется продажа тепловой энергии потребителям Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», а именно:

- от котельной п. Билимбай осуществляется продажа тепловой энергии для потребителей северной части поселка;
- от котельной по ул. Загородная д. 2 (город Первоуральск) осуществляется продажа тепловой энергии для потребителей по ул. Кутузова.

ПМУП «ПЖКУ п. Динас»

ПМУП «ПЖКУ п. Динас» является организацией жилищно-коммунального комплекса и оказывает жилищные и коммунальные услуги различным категориям потребителей: бюджетным и промышленным предприятиям, а также населению, проживающему в многоквартирных жилых домах на территории ГО Первоуральск в поселках Динас, Сантехизделий и Птицефабрика.

Утверждаемая часть

Таблица 10. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа Первоуральск в 2020 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	659,00	659,00	10,03	648,97	473,39	0	175,58
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	6,45	0,142	6,308	4,28	0,669	1,359
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,232	6,232	0,143	6,089	2,57	0,537	2,982
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,598	0,598	0,012	0,586	0,28	0,083	0,223
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,646	4,646	0,077	4,569	1,81	0,517	2,242
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,699	0,699	0,013	0,686	0,26	0,011	0,415
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,057	2,523	2,2	0,342	0,000
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,324	1,324	0,029	1,295	0,97	0,039	0,286
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,823	1,823	0,043	1,78	0,93	0,158	0,692
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,287	2,287	0,059	2,228	1,53	0,056	0,642
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,74	0,23	3,51	1,95	0,321	1,239
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,096	4,554	1,15	1,129	2,275
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная, ул. Загородная 2	г. Первоуральск	1,028	0,943	0,004	0,939	0,632	0,006	0,301
2	Котельная. ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,284	0,258	0,004	0,254	0,25	0,005	0,00
3	Котельная ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,976	0,976	0,004	0,972	0,214	0,004	0,754
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,6	2,172	0,02	2,152	1,243	0,047	0,862
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	17,2	16,026	0,055	15,971	11,248	1,215	3,508
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	2,162	2,162	0,01	2,152	0,804	0,459	0,889
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	2,162	2,162	0,012	2,15	0,725	0,015	1,41
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас	п. Динас	0,9	0,9	0	0,9	0,9	0,044	-0,044
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	54	47	0,02	46,98	17,2	2,055	27,725
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	2,58	2,58	0	2,58	3	0	-0,42
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,585	0,585	0	0,575	0,148	0,003	0,434
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	3,053	3,053	0,02	3,053	0,517	0,013	2,503
6	Источники тепловой энергии предприятий								
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	89,9	45	0,011	44,989	26,27	0,295	18,424
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	30,3	30,3	6,4	23,9	5,5	2,000	16,4
		ИТОГО:	901,76	848.15	17.46	830.69	560.02	10.02	260.64

Утверждаемая часть

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 ПМУП «ПЖКУ п. Динас» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 4.

На балансе муниципального предприятия находится 3 газовые котельные: котельная в поселке Динас (ул. Трактовая, 35), котельная в поселке Сантехизделий (ул. Сантехизделий, 34) и котельная в поселке Птицефабрика (ул. Пролетарская, 80 «Б»). Также на балансе муниципального предприятия находятся тепловые сети данных котельных.

Для снабжения потребителей п. Динас тепловой энергией ПМУП «ПЖКУ п. Динас» дополнительно приобретает тепловую энергию у ОАО «Динур» и занимается обслуживанием сетей от котельной ОАО «Динур».

СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»

СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» является организацией жилищно-коммунального комплекса и осуществляет производство и поставку тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителям, а также эксплуатацию теплоэнергетического оборудования.

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 5.

На балансе СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» находятся 2 котельные, которые обеспечивают тепловой энергией разные категории потребителей. Территориально источники тепловой энергии находятся в п. Коуровка (ул. Железнодорожная) и п. Кузино (Красноармейская 16).

Также на территории городского округа Первоуральск имеются промышленные предприятия, производящие тепловую энергию для собственных нужд и дополнительно реализующие тепловую энергию теплоснабжающим организациям городского округа Первоуральск.

К таким организациям относятся:

- ОАО «Первоуральский Новотрубный Завод» (ОАО «ПНТЗ»).

В собственности ОАО «ПНТЗ» находятся котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15). Данная котельная вырабатывают тепловую энергию для нужд ОАО «ПНТЗ» и поставляет тепловую энергию Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс» для теплоснабжения потребителей;

Утверждаемая часть

Таблица 11. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2021 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	659	659	10,03	648,97	476,78	0	172,19
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	6,45	0,142	6,308	4,28	0,669	1,359
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,232	6,232	0,143	6,089	2,57	0,537	2,982
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,598	0,598	0,012	0,586	0,28	0,083	0,223
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,646	4,646	0,077	4,569	1,81	0,517	2,242
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,699	0,699	0,013	0,686	0,26	0,011	0,415
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,037	2,543	2,235	0,342	0,00
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,324	1,324	0,029	1,295	0,97	0,039	0,286
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,823	1,823	0,043	1,78	0,93	0,158	0,692
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,287	2,287	0,059	2,228	1,53	0,056	0,642
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,74	0,23	3,51	1,95	0,321	1,239
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,096	4,554	1,15	1,129	2,275
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная на ул. Загородная 2	г. Первоуральск	1,028	0,943	0,004	0,939	0,423	0,006	0,51
2	Котельная. ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,284	0,258	0,004	0,254	0,25	0,005	0,00
3	Котельная ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,976	0,976	0,004	0,972	0,214	0,004	0,754
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,6	2,172	0,02	2,152	1,243	0,047	0,862
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	17,2	16,026	0,055	15,971	11,248	1,215	3,508
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	2,162	2,162	0,01	2,152	0,834	0,459	0,859
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	2,162	2,162	0,012	2,15	0,725	0,015	1,41
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас	п. Динас	0,9	0,9	0	0,9	0,9	0,044	-0,044
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	54	47	0,02	46,98	17,2	2,055	27,725
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	2,58	2,58	0	2,58	3	0	-0,42
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,585	0,585	0,01	0,575	0,148	0.003	0.424
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	3,053	3,053	0	3,053	0,517	0.0125	2.523
6	Источники тепловой энергии предприятий								
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	89,9	45	0,011	44,989	26,27	0,295	18,424
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	30,3	30,3	6,4	23,9	5,55	2,000	16,35
		ИТОГО:	901.76	848.15	17.46	830.69	563.47	10.02	257.19

Утверждаемая часть

- ОАО «Первоуральский Динасовый Завод» (ОАО «Динур»).

Котельная ОАО «Динур» вырабатывает тепловую энергию для своего предприятия ОАО "Первоуральский динасовый завод" и поставляет тепловую энергию для теплоснабжения потребителей ПМУП «ПЖКУ п. Динас» (индивидуальные жилые дома и объекты соцкультбыта).

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Только в 12 из 30 населенных пункта ГО Первоуральск имеются централизованные источники тепловой энергии, которые обеспечивают потребности населения в тепловой энергии.

В 18 населенных пунктах жилая застройка оборудована индивидуальными отопительными установками, в основном, работающими на газе. Зоны действия индивидуального теплоснабжения представлены усадебной и коттеджной застройкой.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблицах ниже.

Изменение установленной мощности предполагается на котельной п. Решеты, принадлежащей муниципалитету (в аренде у Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»): с 4,65 Гкал /ч на 2,87 Гкал /ч. Данное мероприятие планируется в рамках строительства газовой котельной вместо существующей угольной котельной в п. Решеты.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки спрогнозированы с учетом прогнозов приростов объемов потребления тепловой энергии по выданным техническим условиям на подключение объектов к тепловым сетям, а также с учетом планируемого

Утверждаемая часть

Таблица 12. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2022-2026 гг.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	659	659	10,03	648,97	486,27	0,00	162,70
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	6,45	0,13	6,32	4,28	0,64	1,40
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,232	6,232	0,12	6,11	2,57	0,52	3,02
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,598	0,598	0,01	0,58	0,28	0,08	0,22
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,646	4,646	0,12	4,53	1,81	0,50	2,22
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,699	0,699	0,02	0,68	0,26	0,01	0,41
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,04	2,54	2,235	0,33	0,00
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,324	1,324	0,03	1,30	0,97	0,04	0,29
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,823	1,823	0,04	1,79	0,93	0,15	0,70
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,287	2,287	0,06	2,23	1,53	0,05	0,64
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,74	0,23	3,51	1,95	0,32	1,24
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	2,87	2,87	0,07	2,80	1,15	1,08	0,56
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная на ул. Загородная 2	г. Первоуральск	1,028	0,943	0,004	0,939	0,423	0,006	0,51
2	Котельная. ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,284	0,258	0,004	0,254	0,25	0,005	0,00
3	Котельная ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,976	0,976	0,004	0,972	0,214	0,004	0,754
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,6	2,172	0,02	2,152	1,243	0,047	0,862
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	17,2	16,026	0,055	15,971	11,248	1,215	3,508
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	2,162	2,162	0,01	2,152	0,846	0,459	0,847
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	2,162	2,162	0,012	2,15	0,725	0,015	1,41
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас	п. Динас	0,9	0,9	0	0,9	0,9	0,044	-0,044
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	54	47	0,02	46,98	17,2	2,055	27,725
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	2,58	2,58	0	2,58	3	0	-0,42
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,585	0,585	0,01	0,575	0,148	0.003	0.424
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	3,053	3,053	0	3,053	0,517	0.0125	2.523
6	Источники тепловой энергии предприятий								
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	89,9	45	0,011	44,989	26,27	0,295	18,424
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	30,3	30,3	6,4	23,9	5,55	2,000	16,35
		ИТОГО:	899.98	846.37	17.31	829.06	572.97	9.87	246.22

Утверждаемая часть

размещения на территории городского округа Первоуральск индустриального парка «Магнитка».

Прирост тепловой нагрузки до 2035 г. прогнозируется на:

- Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (на 3,39 Гкал/ч в 2021 г., на 9,49 Гкал/ч в 2022-2026 гг., на 29,5 Гкал/ч в 2027-2035 гг.);
- котельной п. Вересовка, обслуживаемой Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» (на 0,035 Гкал/ч в 2021 г.);
- котельной п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, обслуживаемой ПМУП «ПО ЖКХ» (на 0,03 Гкал/ч в 2021 г., на 0,012 Гкал/ч в 2022-2026 гг.);
- котельной ОАО "ПНТЗ" (цех №15) (на 0,05 Гкал/ч в 2021 г.).

Таблица 13. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2027-2035 гг.

№ п/п	Источник	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	659	659	10,03	648,97	515,77	0,00	133,20
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	6,45	0,13	6,32	4,28	0,60	1,44
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,232	6,232	0,12	6,11	2,57	0,48	3,06
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,598	0,598	0,01	0,58	0,28	0,07	0,23
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,646	4,646	0,12	4,53	1,81	0,46	2,26
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,699	0,699	0,02	0,68	0,26	0,01	0,41
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,04	2,54	2,235	0,31	0,00
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,324	1,324	0,03	1,30	0,97	0,03	0,29
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,823	1,823	0,04	1,79	0,93	0,14	0,72
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,287	2,287	0,05	2,24	1,53	0,05	0,66
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,74	0,09	3,65	1,95	0,29	1,41
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	2,87	2,87	0,07	2,80	1,15	1,01	0,64
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная на ул. Загородная 2	г. Первоуральск	1,028	0,943	0,004	0,939	0,632	0,006	0,301
2	Котельная. ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,284	0,258	0,004	0,254	0,25	0,005	-0,001
3	Котельная ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,976	0,976	0,004	0,972	0,214	0,004	0,754
4	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	2,6	2,172	0,02	2,152	1,243	0,047	0,862
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	17,2	16,026	0,055	15,971	11,248	1,215	3,508
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	2,162	2,162	0,01	2,152	0,846	0,459	0,847
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	2,162	2,162	0,012	2,15	0,725	0,015	1,41
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас. ул. Трактовая 35	п. Динас	0,9	0,9	0	0,9	0,9	0,044	-0,044
2	Котельная п. Сантехизделий. ул. Сантехизделий 34	п. Динас	54	47	0,02	46,98	17,2	2,055	27,725
3	Котельная п. Птицефабрика. ул. Пролетарская 80 «Б»	п. Динас	2,58	2,58	0	2,58	3	0	-0,42
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
1	Котельная вокзала ст. Коуровка	с. Коуровка	0,585	0,585	0,01	0,575	0,148	0,003	0,424
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	3,053	3,053	0	3,053	0,517	0,013	2,524
6	Промышленные источники тепловой энергии								
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	89,9	45	0,011	44,989	26,27	0,295	18,424
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	30,3	30,3	6,4	23,9	5,55	2	16,35
	ИТОГО:		**899,98**	**846,37**	**17,30**	**829,07**	**602,47**	**9,61**	**216,99**

2.3.1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Данные по техническим ограничениям тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблицах 14-16.

Таблица 14. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2016-2020 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
2016	590,00	0	590,00	10,03	579,97
2017	590,00	0	590,00	10,03	579,97
2018	590,00	0	590,00	10,03	579,97
2019	659,00	0	659,00	10,03	648,97
2020	659,00	0	659,00	10,03	648,97

Таблица 15. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» в 2020 г., Гкал/ч

N п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	6,45	0	6,450	0,142	6,308
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	6,232	0	6,232	0,143	6,089
3	Котельная школы №40 п. Битимка	0,598	0	0,598	0,012	0,586
4	Котельная №1 п. Кузино	4,646	0	4,646	0,077	4,569
5	Котельная №2 п. Кузино	0,7	0	0,699	0,013	0,686
6	Котельная п. Вересовка	2,58	0	2,580	0,057	2,523
7	Котельная турбаза	1,324	0	1,324	0,029	1,295

N п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
	Хрустальная					
8	Котельная с. Новоалексеевское	1,823	0	1,823	0,043	1,780
9	Котельная п. Битимка	2,287	0	2,287	0,059	2,228
10	Котельная д. Крылосово	3,74	0	3,740	0,230	3,510
11	Котельная п. Решеты	4,65	0	4,650	0,096	4,554
Итого		**35,029**	**0**	**35,029**	**0,901**	**34,128**

Таблица 16. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, обсуживаемых ПМУП «ПО ЖКХ», ПМУП «ПЖКУ п. Динас», СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД», а также производственно-отопительных котельных в 2020 г., Гкал/ч

N п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»					
1	Котельная, ул. Загородная 2	1,028	0,085	0,943	0,004	0,939
2	Котельная, ул. Красноармейская 22	0,284	0,026	0,258	0,004	0,254
3	Котельная, ул. Дружбы 18	0,976	0	0,976	0,004	0,972
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	2,6	0,428	2,172	0,020	2,152
5	Котельная п. Новоуткинск	17,2	1,174	16,026	0,055	15,971
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	2,162	0	2,162	0,010	2,152

N п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
7	Котельная п. Прогреее	2,162	0	2,162	0,012	2,150
ВСЕГО		**26.412**	**1.713**	**24.699**	**0.109**	**24.59**
	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»					
1	Котельная п. Динас	0,9	0	0,9	0,00	0,90
2	Котельная п. Сантехизделий	54	7	47	0,02	46,98
3	Котельная п. Птицефабрика»	2,58	0	2,58	0,00	2,58
ВСЕГО		**57,48**	**7,00**	**50,48**	**0,02**	**50,46**
	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»					
1	Котельная п. Коуровка	0,585	0	0,585	0,01	0.575
2	Котельная п. Кузино	3,053	0	3,053	0,00	3,053
ВСЕГО		**3,638**	**0**	**3,638**	**0,01**	**3,628**
	Источники тепловой энергии предприятий					
1	Котельная ОАО «Динур»	89,9	44,9	45	0,011	44,99
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	30,3	0	30,3	6,4	23,9
ВСЕГО		**120,2**	**44,9**	**75,3**	**6,411**	**68,89**

2.3.2. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблицах 10-13.

2.3.3. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Указанные сведения представлены в таблицах 10-13.

2.3.4. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Указанные сведения представлены в таблицах 10-13.

2.3.5. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Существующие резервы и дефициты тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 17.

Таблица 17. Резервы и дефициты тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск в 2020 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
1.	**Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»**		
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	+175,58
2.	**Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»**		
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	+1,359
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	+2,982
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	+0,223
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	+2,242
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	+0,415
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,000
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	+0,286
8	Котельная с. Новоалексеевское	с.	+0,692

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
		Новоалексеевское	
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	+0,642
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	+1,239
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	+2,275
3.	**Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»**		
1	Котельная, ул. Загородная 2	г. Первоуральск	+0,51
2	Котельная, ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,00
3	Котельная, ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	+0,754
4	Котельная с. Новоалексеевское. Пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	+0,862
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	+3,508
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	+0,889
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	+1,410
4.	**Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»**		
1	Котельная п. Динас	п. Динас	-0,044
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	+27,745
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	-0,42
5.	**Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»**		
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	+0,434
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	+2,503
6.	**Производственно-отопительные котельные**		
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	+18,424
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	+ 16,4

На всех источниках тепловой энергии городского округа Первоуральск в 2020 г. имелся резерв тепловой мощности, достаточный для подключения новых потребителей, за исключением следующих источников тепловой энергии:

- котельная п. Динас;
- котельная п. Птицефабрика.

Согласно расчетам перспективных резервов тепловой мощности, представленных в таблицах 10-13, на указанных выше котельных сохранится дефицит тепловой мощности. На остальных источниках тепловой энергии сохранится резерв тепловой мощности.

2.3.6. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, представлены в таблицах 10-13.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Теплоноситель в системе теплоснабжения источника тепловой энергии предназначен как для передачи теплоты (теплоносителя), так и для восполнения утечек теплоносителя, за счет подпитки тепловой сети.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Расчет производительности ВПУ источников тепловой энергии для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития, а также расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных, выполнен согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети Актуализированная редакция СНиП 41–02–2003».

Производительность ВПУ источников тепловой энергии должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети.

Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2020-2035 гг. представлены в таблице ниже.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа

Указанные источники тепловой энергии на территории ГО Первоуральск отсутствуют.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Определение радиуса эффективного теплоснабжения произведено в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212. Результаты расчетов представлены в таблице 18.

Таблица 19. Расчетные балансы ВПУ и нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей в 2020 г. и на период 2021–2035 гг.

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»				
2020	18080.0	135.60	361.60	1200
2021	18209.4	136.57	364.19	1200
2022	18571.8	139.29	371.44	1200
2023	18571.8	139.29	371.44	1200
2024	18571.8	139.29	371.44	1200
2025	18571.8	139.29	371.44	1200
2026-2030	19698.4	147.74	393.97	1200
2031-2035	19698.4	147.74	393.97	1200
Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а				
2020	56.0	0.42	1.12	-
2021	56.0	0.42	1.12	-
2022	56.0	0.42	1.12	-
2023	56.0	0.42	1.12	-
2024	56.0	0.42	1.12	-
2025	56.0	0.42	1.12	-
2026-2030	56.0	0.42	1.12	-
2031-2035	56.0	0.42	1.12	-
Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18				
2020	101.3	0.76	2.03	-
2021	101.3	0.76	2.03	-
2022	101.3	0.76	2.03	-
2023	101.3	0.76	2.03	-
2024	101.3	0.76	2.03	-
2025	101.3	0.76	2.03	-
2026-2030	101.3	0.76	2.03	-
2031-2035	101.3	0.76	2.03	-
Котельная школы №40 п. Битимка				
2020	2.7	0.02	0.05	-
2021	2.7	0.02	0.05	-
2022	2.7	0.02	0.05	-
2023	2.7	0.02	0.05	-
2024	2.7	0.02	0.05	-
2025	2.7	0.02	0.05	-
2026-2030	2.7	0.02	0.05	-
2031-2035	2.7	0.02	0.05	-

Таблица 18. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Параметр	Ед. изм.	Первоуральская ТЭЦ	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Котельная школы №40 п. Битимка	Котельная №1 п. Кузино	Котельная №2 п. Кузино	Котельная п. Вересовка	Котельная турбазы Хрустальная	Котельная с. Новоалексеевское	Котельная п. Битимка
Теплоплотность района	Гкал/ч/км²	27,2063	11,2632	6,2683	30,4348	12,0667	10,0000	12,2222	16,4407	58,1250	17,3864
Количество абонентов в зоне действия источника	шт.	1532	38	64	1	30	10	24	10	18	12
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	**Гкал/ч**	**473,390**	**4,280**	**2,570**	**0,280**	**1,810**	**0,260**	**2,200**	**0,970**	**0,930**	**1,530**
Оптимальный радиус	**км**	**2,6207**	**0,7218**	**0,7246**	**0,4739**	**0,5746**	**0,4023**	**0,8107**	**1,0469**	**0,3915**	**0,8287**
Параметр	**Ед. изм.**	**Котельная д. Крылосово**	**Котельная п. Решеты**	**Котельная на ул. Загородная 2**	**Котельная. ул. Красноармейская 22**	**Котельная ул. Дружбы 18**	**Котельная с. Новоалексеевское**	**Котельная п. Новоуткинск**	**Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы**	**Котельная п. Прогресс**	**Котельная п. Динас**
Теплоплотность района	**Гкал/ч/км²**	**150,0000**	**63,8889**	**5,7162**	**6,4103**	**8,5600**	**31,0750**	**432,6154**	**15,4615**	**12,9464**	**20,9302**
Количество абонентов в зоне действия источника	**шт.**	**15**	**21**	**3**	**1**	**1**	**114**	**76**	**19**	**9**	**1**
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	**Гкал/ч**	**1,950**	**1,150**	**0,423**	**0,250**	**0,214**	**1,243**	**11,248**	**0,804**	**0,725**	**0,900**
Оптимальный радиус	**км**	**0,5121**	**0,2621**	**3,7268**	**5,8743**	**0,9192**	**1,7113**	**0,5770**	**1,7581**	**1,3872**	**0,4767**
Параметр	**Ед. изм.**	**Котельная п. Сантехизделий**	**Котельная п. Птицефабрика**	**Котельная п. Коуровка**	**Котельная п. Кузино**	**Котельная ОАО «Динур»**	**Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)**				
Теплоплотность района	Гкал/ч/км²	220,5128	46,1538	2,7407	5,2755	26,0099	127,9070				
Количество абонентов в зоне действия источника	шт.	37	7	6	8	154	4				
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	**Гкал/ч**	**17,200**	**3,000**	**0,148**	**0,517**	**26,270**	**5,5**				
Оптимальный радиус	**км**	**0,6887**	**0,7359**	**0,6519**	**0,5904**	**0,5959**	**1,0365**				

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
Котельная №1 п. Кузино				
2020	136.8	1.03	2.74	-
2021	136.8	1.03	2.74	-
2022	136.8	1.03	2.74	-
2023	136.8	1.03	2.74	-
2024	136.8	1.03	2.74	-
2025	136.8	1.03	2.74	-
2026-2030	136.8	1.03	2.74	-
2031-2035	136.8	1.03	2.74	-
Котельная №2 п. Кузино				
2020	9.1	0.07	0.18	-
2021	9.1	0.07	0.18	-
2022	9.1	0.07	0.18	-
2023	9.1	0.07	0.18	-
2024	9.1	0.07	0.18	-
2025	9.1	0.07	0.18	-
2026-2030	9.1	0.07	0.18	-
2031-2035	9.1	0.07	0.18	-
Котельная п. Вересовка				
2020	30.7	0.23	0.61	-
2021	31.2	0.23	0.62	-
2022	31.2	0.23	0.62	-
2023	31.2	0.23	0.62	-
2024	31.2	0.23	0.62	-
2025	31.2	0.23	0.62	-
2026-2030	31.2	0.23	0.62	-
2031-2035	31.2	0.23	0.62	-
Котельная турбаза Хрустальная				
2020	12.0	0.09	0.24	-
2021	12.0	0.09	0.24	-
2022	12.0	0.09	0.24	-
2023	12.0	0.09	0.24	-
2024	12.0	0.09	0.24	-
2025	12.0	0.09	0.24	-
2026-2030	12.0	0.09	0.24	-
2031-2035	12.0	0.09	0.24	-
Котельная с. Новоалексеевское				
2020	17.3	0.13	0.35	-
2021	17.3	0.13	0.35	-

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2022	17.3	0.13	0.35	-
2023	17.3	0.13	0.35	-
2024	17.3	0.13	0.35	-
2025	17.3	0.13	0.35	-
2026-2030	17.3	0.13	0.35	-
2031-2035	17.3	0.13	0.35	-
Котельная п. Битимка				
2020	226.7	1.70	4.53	-
2021	226.7	1.70	4.53	-
2022	226.7	1.70	4.53	-
2023	226.7	1.70	4.53	-
2024	226.7	1.70	4.53	-
2025	226.7	1.70	4.53	-
2026-2030	226.7	1.70	4.53	-
2031-2035	226.7	1.70	4.53	-
Котельная д. Крылосово				
2020	26.7	0.20	0.53	-
2021	26.7	0.20	0.53	-
2022	26.7	0.20	0.53	-
2023	26.7	0.20	0.53	-
2024	26.7	0.20	0.53	-
2025	26.7	0.20	0.53	-
2026-2030	26.7	0.20	0.53	-
2031-2035	26.7	0.20	0.53	-
Котельная п. Решеты				
2020	33.3	0.25	0.67	-
2021	33.3	0.25	0.67	-
2022	33.3	0.25	0.67	-
2023	33.3	0.25	0.67	-
2024	33.3	0.25	0.67	-
2025	33.3	0.25	0.67	-
2026-2030	33.3	0.25	0.67	-
2031-2035	33.3	0.25	0.67	-
Котельная, ул. Загородная 2				
2020	32.0	0.24	0.64	2
2021	32.0	0.24	0.64	2
2022	32.0	0.24	0.64	2
2023	32.0	0.24	0.64	2
2024	32.0	0.24	0.64	2

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2022	226.8	1.70	4.54	5
2023	226.8	1.70	4.54	5
2024	226.8	1.70	4.54	5
2025	226.8	1.70	4.54	5
2026-2030	226.8	1.70	4.54	5
2031-2035	226.8	1.70	4.54	5
Котельная п. Коуровка				
2020	11.2	0.08	0.22	-
2021	11.2	0.08	0.22	-
2022	11.2	0.08	0.22	-
2023	11.2	0.08	0.22	-
2024	11.2	0.08	0.22	-
2025	11.2	0.08	0.22	-
2026-2030	11.2	0.08	0.22	-
2031-2035	11.2	0.08	0.22	-
Котельная п. Кузино				
2020	39.1	0.29	0.78	-
2021	39.1	0.29	0.78	-
2022	39.1	0.29	0.78	-
2023	39.1	0.29	0.78	-
2024	39.1	0.29	0.78	-
2025	39.1	0.29	0.78	-
2026-2030	39.1	0.29	0.78	-
2031-2035	39.1	0.29	0.78	-
Котельная ОАО «Динур»				
2020	1985.9	14.89	39.72	-
2021	1985.9	14.89	39.72	-
2022	1985.9	14.89	39.72	-
2023	1985.9	14.89	39.72	-
2024	1985.9	14.89	39.72	-
2025	1985.9	14.89	39.72	-
2026-2030	1985.9	14.89	39.72	-
2031-2035	1985.9	14.89	39.72	-
ОАО ПНТЗ Цех №15				
2020	25.7	0.19	0.51	-
2021	29.5	0.22	0.59	-
2022	29.5	0.22	0.59	-
2023	29.5	0.22	0.59	-
2024	29.5	0.22	0.59	-

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	32.0	0.24	0.64	2
2026-2030	32.0	0.24	0.64	2
2031-2035	32.0	0.24	0.64	2
Котельная, ул. Красноармейская 22				
2020	18.9	0.14	0.38	2
2021	18.9	0.14	0.38	2
2022	18.9	0.14	0.38	2
2023	18.9	0.14	0.38	2
2024	18.9	0.14	0.38	2
2025	18.9	0.14	0.38	2
2026-2030	18.9	0.14	0.38	2
2031-2035	18.9	0.14	0.38	2
Котельная, ул. Дружбы 18				
2020	16.2	0.12	0.32	2.4
2021	16.2	0.12	0.32	2.4
2022	16.2	0.12	0.32	2.4
2023	16.2	0.12	0.32	2.4
2024	16.2	0.12	0.32	2.4
2025	16.2	0.12	0.32	2.4
2026-2030	16.2	0.12	0.32	2.4
2031-2035	16.2	0.12	0.32	2.4
Котельная с. Новоалексеевское				
2020	94.0	0.70	1.88	2
2021	94.0	0.70	1.88	2
2022	94.0	0.70	1.88	2
2023	94.0	0.70	1.88	2
2024	94.0	0.70	1.88	2
2025	94.0	0.70	1.88	2
2026-2030	94.0	0.70	1.88	2
2031-2035	94.0	0.70	1.88	2
Котельная п. Новоуткинск				
2020	850.3	6.38	17.01	7.8
2021	850.3	6.38	17.01	7.8
2022	850.3	6.38	17.01	7.8
2023	850.3	6.38	17.01	7.8
2024	850.3	6.38	17.01	7.8
2025	850.3	6.38	17.01	7.8
2026-2030	850.3	6.38	17.01	7.8
2031-2035	850.3	6.38	17.01	7.8

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	29.5	0.22	0.59	-
2026-2030	29.5	0.22	0.59	-
2031-2035	29.5	0.22	0.59	-

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Указанные сведения представлены в таблице 19.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схемы рассматриваются следующие варианты ее развития:

Вариант 1. Сохранение существующего сценария развития систем теплоснабжения городского округа: аренда Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» источников тепловой энергии и тепловых сетей, находящихся в собственности муниципального образования городской округ Первоуральск (комитет по управлению городским имуществом городского округа). Договор аренды действует до 2024 г. включительно.

Данный вариант перспективного развития включает мероприятия по реконструкции, техническому перевооружению (модернизации) объектов теплоснабжения в период с 2021 г. по 2024 г. и составляет **250 332 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС).

Вариант 2. Заключение концессионного соглашения между выбираемым по конкурсу концессионером и муниципальным образованием городской округ Первоуральск, с целью реализации мероприятий, предусмотренных заданием концессионера по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения.

Мероприятия, предусмотренные в рамках концессионного соглашения, планируется реализовывать с 2022 г. по 2040 г. на общую сумму

Источник тепловой энергии /период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	32.0	0.24	0.64	2
2026-2030	32.0	0.24	0.64	2
2031-2035	32.0	0.24	0.64	2
Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы				
2020	60.8	0.46	1.22	4
2021	63.0	0.47	1.26	4
2022	64.0	0.48	1.28	4
2023	64.0	0.48	1.28	4
2024	64.0	0.48	1.28	4
2025	64.0	0.48	1.28	4
2026-2030	64.0	0.48	1.28	4
2031-2035	64.0	0.48	1.28	4
Котельная п. Прогресс				
2020	54.8	0.41	1.10	4
2021	54.8	0.41	1.10	4
2022	54.8	0.41	1.10	4
2023	54.8	0.41	1.10	4
2024	54.8	0.41	1.10	4
2025	54.8	0.41	1.10	4
2026-2030	54.8	0.41	1.10	4
2031-2035	54.8	0.41	1.10	4
Котельная п. Динас				
2020	68.0	0.51	1.36	4.5
2021	68.0	0.51	1.36	4.5
2022	68.0	0.51	1.36	4.5
2023	68.0	0.51	1.36	4.5
2024	68.0	0.51	1.36	4.5
2025	68.0	0.51	1.36	4.5
2026-2030	68.0	0.51	1.36	4.5
2031-2035	68.0	0.51	1.36	4.5
Котельная п. Сантехизделий				
2020	1300.2	9.75	26.00	45
2021	1300.2	9.75	26.00	45
2022	1300.2	9.75	26.00	45
2023	1300.2	9.75	26.00	45
2024	1300.2	9.75	26.00	45
2025	1300.2	9.75	26.00	45
2026-2030	1300.2	9.75	26.00	45
2031-2035	1300.2	9.75	26.00	45
Котельная п. Птицефабрика				
2020	226.8	1.70	4.54	5
2021	226.8	1.70	4.54	5

3 524 697 тысяч рублей в ценах соответствующих лет (без НДС). В рамках концессии планируется предусмотреть строительство, модернизацию муниципальных тепловых сетей, источников тепловой энергии и иных сооружений, входящих в комплексную инфраструктуру системы теплоснабжения.

Также в рамках варианта 2 предполагается осуществить мероприятия по модернизации котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в размере **51 763 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС), в период с 2023 г. по 2029 г.

Итого суммарный объем инвестиций по мероприятиям варианта 2 составляет **3 576 459 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС).

Помимо мероприятий, предусмотренных в варианте 1 и варианте 2, планируются также осуществить следующие мероприятия:

- мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ в размере **1 100 212 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС) в период 2021-2035 гг.;

- мероприятия по переводу на закрытую систему ГВС (путем устройства ИТП) потребителей котельной п. Битимка, котельной п. Динас, котельной п. Сантехизделий, котельной ОАО «Динур» в размере **327 823 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС) в целях исполнения требований Федерального Закона № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 г. открытые системы теплоснабжения не допускаются;

- мероприятия, необходимые для осуществления подключения новых потребителей к тепловым сетям (строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки), в размере **159 359 тысяч рублей** в ценах соответствующих лет (без НДС).

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Вариант 1 развития систем теплоснабжения городского округа Первоуральск предусматривает затраты на производство и передачу тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в рамках текущей производственной деятельности. Большинство мероприятий по первому варианту подлежат выполнению в рамках планово-предупредительных

ремонтов основных средств, поэтому реализация мероприятий по варианту 1 не окажет влияния на величину тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям.

В настоящий момент тепловые сети систем теплоснабжения городского округа Первоуральск по критерию «срок службы» имеют износ 94,6%. Фактический процент замены трубопроводов составил за 2018 г. – 2%, за 2019 г. – 1,7%, за 2020 г. – 2,9 % от суммарной протяженности, что недостаточно, учитывая степень износа тепловых сетей.

Существующие проблемы и недостатки по котельным и ЦТП на территории городского округа Первоуральск:

- Разрушение строительных конструкций (частичное обрушение кровли, разрушение несущих и наружных строительных конструкций, разрушение стен (кладки стен), покрывного слоя, фундамента, разрушение парапета, крыши);
- Неудовлетворительное состояние котельного оборудования (трещины в обмуровке, разрушение фронтовой части обмуровки, износ котла, коррозия и накипь трубопроводов внутри);
- Неудовлетворительное состояние вспомогательного оборудования (износ и коррозия дымососов, отсутствие изоляции трубопроводов);
- Неудовлетворительное состояние основного оборудования ЦТП (износ элементов насосного оборудования, износ уплотнений рабочих насосов);
- Неудовлетворительное состояние запорной арматуры (износ элементов насосного оборудования, коррозия основных узлов, износ уплотняющих материалов);
- Неудовлетворительное состояние изоляции трубопроводов;
- Неудовлетворительное состояние теплообменников ГВС (износ, коррозия, накипь, отложения);
- Отсутствие резервного насосного оборудования.

Существующие проблемы и недостатки в тепловых сетях и тепловых камерах на территории городского округа Первоуральск:

- Ненадлежащая температура ГВС;
- Высокий износ сетей – более 80%;
- Средний срок эксплуатации сетей – более 45 лет;
- Разрушение или отсутствие изоляции;
- Наружная коррозия металла трубопроводов;

Таблица 20. Мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2021-2035
	Итого	**96 041**	**74 165**	**88 928**	**75 778**	**83 900**	**88 000**	**74 200**	**76 000**	**75 000**	**77 200**	**78 000**	**80 000**	**63 000**	**35 000**	**35 000**	**1 100 212**
1	Реконструкция схемы сбора и перекачки сточных вод от химводоочистки (ХВО) и продувочных вод от котлов в систему водоотведения ОАО "ПНТЗ" (ПИР и СМР)			11 225					15 000								**26 225**
2	Модернизация механических фильтров Первоуральской ТЭЦ на 2-х метровую загрузку с возвратом воды в цикл и автоматизацией	9 648															**9 648**
3	Реконструкция бойлерной установки (Модернизация ОБ-2,3,5 на один ПСВ)	19 038															**19 038**
4	Прочие мероприятия по модернизации и реконструкции основного и вспомогательного оборудования, направленные на поддержание технического состояния							10 000	10 000	10 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	**120 000**
5	Модернизация технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствии с требованиями ФНП.	25 000															**25 000**
6	Модернизация схемы перекачки реагента		12 200														**12 200**
7	Водогрейная котельная № 2. Реконструкция АСУ ТП общекотельного оборудования на базе контроллера "OMRON".ПК 1-2				38 548												**38 548**
8	Модернизация технологических газопроводов котлоагрегата ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.		19 617														**19 617**

- Затопление каналов холодной водой грунтовыми водами, стоками;
- Разрушение каналов, плит перекрытий;
- Повреждения трубопроводов, свищи;
- Разрушение тепловых камер: плит перекрытий, стен, кладки;
- Износ и неисправность запорной арматуры в тепловых камерах;
- Заиливание камер;
- Коррозия металла трубопроводов, задвижек в тепловых камерах.

При сохранении текущего положения систем теплоснабжения городского округа Первоуральск ожидается увеличение повреждаемости на тепловых сетях. Количество дефектов при сохранении текущего уровня перекладки тепловой сети к 2040 г. увеличится на 46%.

Вариант 2 развития систем теплоснабжения городского округа Первоуральск предполагает осуществление более масштабных инвестиций, что потребует изменение тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям. Оценка ценовых (тарифных) последствий от реализации варианта 2 произведена в Главе 14 Схемы теплоснабжения. Несмотря на изменение тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, реализация мероприятий по второму варианту приведет к значительно большим эффектам, в сравнении с вариантом 1, который позволяет поддерживать технико-экономические показатели работы тепловых сетей и котельных в текущем состоянии.

Для повышения надежности системы теплоснабжения требуются существенные капитальные вложения в:

1) Модернизацию тепловых сетей с восстановлением (созданием или приведением в технически исправное состояние) циркуляционных трубопроводов ГВС;
2) Реконструкцию и модернизацию тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь;
3) Реконструкци. и модернизаци. ЦТП и насосных станций;
4) Строительство, реконструкция и модернизация котельных.

Осуществление указанных мероприятий позволит создать экономически целесообразную систему теплоснабжения на достаточно продолжительный период времени, увеличит эффективность вложенных средств, позволит подключить новых потребителей. Т.к. финансирование направлено на модернизацию и замену устаревшего оборудования, это повысит

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2021-2035
9	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.	18 000															**18 000**
10	Реконструкция бака химочищенной воды № 1, Первоуральская ТЭЦ	400		10 700													**11 100**
11	Модернизация КА № 7 с заменой ВЭК 2 ст с коллекторами		3 300														**3 300**
12	Модернизация трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени с поворотной камерой котлоагрегата ст. № 4, Первоуральская ТЭЦ	8 000															**8 000**
13	Модернизация водяного экономайзера 2 ступени с коллекторами котлоагрегатаст. № 4.	2 400															**2 400**
14	Реконструкция канализационной насосной станции бытовых стоков. Первоуральская ТЭЦ	1 000		18 270													**19 270**
15	Модернизация железобетонного ствола ДТ № 4. Первоуральская ТЭЦ	5 723															**5 723**
16	Модернизация ЦМХ с демонтажем мазутных емкостей № 1-3.			2 000		15 000	15 000										**32 000**
17	Модернизация здания главного корпуса с заменой кровли			2 000		25 000											**27 000**
18	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 1 в соответствии с требованиями ФНП		24 216														**24 216**
19	Модернизация схемы трубопроводов обратной сетевой воды теплосети ПЗТСК					1 000		5 000		4 000							**10 000**
20	Модернизация КА № 8 с заменой газоходов от ТВП 1 ст до дымососа, Первоуральская ТЭЦ		5 000														**5 000**
21	Реконструкция бака химочищенной воды № 2,		400		17 800												**18 200**

надежность и работоспособность системы, жители и социально значимые объекты будут гарантировано обеспечены теплом и горячей водой.

Комплексные и объемные капиталовложения по варианту 2 развития позволят реализовать мероприятия по повышению качества, надежности и энергоэффективности системы теплоснабжения всего городского округа.

Мероприятия по тепловым сетям позволят снизить тепловые потери и расходы электроэнергии на транспортировку теплоносителя, снизить процент ветхих сетей и аварийность тепловых сетей.

Модернизация котельных, ЦТП и насосных станций повлечет за собой снижение расходов воды и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и повышение КПД источников теплой энергии. Замещение угольных котельных газовыми котельными позволит улучшить экологическую обстановку в населенных пунктах.

Ввиду очевидных преимуществ варианта 2 перспективного развития (улучшения всех показателей эффективности системы теплоснабжения), настоящей схемой предлагается рассматривать вариант 2 развития как приоритетный.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа Первоуральск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа Первоуральск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, не предполагается.

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2021-2035
	Первоуральская ТЭЦ																
22	Реконструкция кровли здания водогрейной котельной №1.					800		0	7 000	7 000		10 000					**24 800**
23	Модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов станционный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ			1 000		13 000	13 000	13 000	13 000	13 000							**66 000**
24	Модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов. Первоуральская ТЭЦ						-					3 000			20 000	20 000	**43 000**
25	Модернизация газоходов и контактных теплообменников котлоагрегатов станционный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ			1 400		11 000	11 000	11 000	11 000	11 000							**56 400**
26	Реконструкция щита постоянного тока (ЩТП) с заменой аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ			1 000		7 000	8 000										**16 000**
27	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Строительство ГРП.			3 000		7 000	22 000										**32 000**
28	Комплекс мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"							2 000			9 000						**11 000**
29	Модернизация (техническое перевооружение) мазутного хозяйства с переводом мазутных емкостей №1-3 на мазутные емкости №4,5 Первоуральской ТЭЦ									0				15 000			**15 000**
30	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП.	800		24 833													**25 633**

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Указанные мероприятия представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2021-2035
31	Модернизация КА № 7 с заменой ТВП 1 ступени верхний ряд		7 440														7 440
32	Модернизация системы подачи сырой воды	975															975
33	Реконструкция системы освещения ПТЭЦ							0	1 500	0	9 500						11 000
34	Модернизация системы подачи питательной воды (ПЭН) № 7,8,9							0	1 200	0	8 000						9 200
35	Модернизация коммерческого узла учета теплофиката второй линии на соцгород				8 500												8 500
36	Модернизация АСУ ТП ХВО				1 500		0	7 000									8 500
37	Реконструкция турбоагрегатов Первоуральской ТЭЦ							5 000		30 000	30 000	50 000	60 000	30 000			205 000
38	Модернизация бака чистой воды (ЧВ) химической водоочистки (ХВО)				430			1 200									1 630
39	Модернизация осветлителя ВТИ-400 ст №№ 4, 5				1 000			5 000	5 000								11 000
40	Реконструкция вентиляции главного корпуса					600		6 000	6 000								12 600
41	Модернизация схемы сбора и перекачки подогретой сырой воды					2 000			6 000								8 000
42	Модернизация пикового бойлера №1					1 500		9 000									10 500
43	Замена аккумуляторной батареи типа СН-648. ПК3										300		2 000				2 300
44	Установка осветлительных фильтров 2-х метровой загрузки на ХВО. ПК2										400		3 000	3 000			6 400
45	Модернизация ВК №4 с заменой конвективной части 1 и 2 ступени. ПК2								300		5 000						5 300
46	Модернизация охранного телевидения	4 057															4 057
47	Модернизация СКУД для повышения пропускной надежности КПП	450		6 000													6 450

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2021-2035
48	Реконструкция защитного контура и ограждения ОРУ ПТЭЦ	400		1 500													1 900
49	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	150		6 000													6 150
50	Модернизация общекотельного оборудования на водогрейной котельной №2. ТП ОПО "Пиковая водогрейная котельная №2 Первоуральской ТЭЦ рег. № А02-91244-0143"				6 000												6 000
51	Модернизация ОБ-4,6,7 на один ПСВ				2 000		19 000										21 000
52	Устновка контрольных скважин-пьезометров и глубинных реперов на промплощадке. ПК№1		1 992														1 992

Таблица 21. Мероприятия на источниках тепловой энергии (котельных) городского округа Первоуральск. Вариант 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цель реализации	Год начала реализации	Год окончания реализации	Сумма инвестиций (без НДС) в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»					
1	Строительство газовой котельной п. Решеты	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2023	2023	56 000
	Всего				**56 000**

Таблица 22. Мероприятия на источниках тепловой энергии (котельных) городского округа Первоуральск. Вариант 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Цель реализации	Год начала реализации	Год окончания реализации	Сумма инвестиций (без НДС) в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Объекты, находящиеся в собственности муниципалитета					
1	Строительство газовой котельной п. Решеты	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2022	2023	64 577
2	Строительство газовой котельной школы № 40 п. Битимка	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2023	2025	7 471
3	Техническое перевооружение котельной д. Крылосово с заменой котла и вспомогательного оборудования	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2023	2025	14 454
4	Техническое перевооружение котельной п. Кузино 1 (перевод на сжиженный газ)	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2022	2024	43 447
5	Техническое перевооружение котельной п. Кузино 2 (перевод на сжиженный газ)	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2022	2024	7 617
6	Техническое перевооружение котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а, с заменой	Повышение качества, надежности и эффективности	2024	2026	11 616

№ п/п	Наименование мероприятия	Цель реализации	Год начала реализации	Год окончания реализации	Сумма инвестиций (без НДС) в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
	котельного и вспомогательного оборудования	теплоснабжения			
7	Техническое перевооружение котельной Билимбай, ул. Вайнера, 18а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2024	2027	9 238
	Итого				**158 420**
Объекты, находящиеся в собственности ПАО «Т Плюс»					
1	Модернизация котельной с. Новоалексеевское	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2023	2025	13 140
2	Модернизация котельной турбазы Хрустальная	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2025	2027	9 948
3	Модернизация котельной пос. Вересовка	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2027	2029	15 372
4	Модернизация котельной с. Битимка	Повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения	2026	2029	13 302
	Итого				**51 763**
	Всего				**210 182**

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Указанные мероприятия представлены в разделе 5.2 настоящей утверждаемой части.

Помимо указанных мероприятий предлагается рассмотреть возможность строительства одной объединенной котельной в п. Кузино вместо двух котельных № 1 и № 2.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Системы теплоснабжения представляют собой взаимосвязанный комплекс потребителей тепла, отличающихся как характером, так и величиной теплопотребления. Режимы расходов тепла многочисленными абонентами не одинаков. Тепловая нагрузка отопительных установок изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха. Расход тепла на горячее водоснабжение и для ряда технологических процессов не зависит от температуры наружного воздуха, но изменяется как по часам суток, так и по дням недели. В этих условиях необходимо искусственное изменение параметров и расхода теплоносителя в соответствии с фактической потребностью абонентов. Регулирование повышает качество теплоснабжения, сокращает перерасход тепловой энергии и топлива. Температурный график промышленных потребителей определяется особенностями технологического процесса, его изменение Схемой теплоснабжения не предусматривается.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Настоящей схемой не предусматривается вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Настоящей схемой предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусматриваются.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В настоящее время предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, отсутствуют.

6.2. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Для подключения перспективных потребителей необходимо выполнить строительство тепловых сетей в объемах, представленных в таблице 24.

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории городского округа Первоуральск функционирует один источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы по отношению к указанной ТЭЦ не предполагается, так как не имеется котельных, чьи зоны действия находились бы в зоне ее действия.

Расширение зоны действия источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается, все перспективные объекты строительства находятся в существующей зоне действия Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

Схемой теплоснабжения не предусматривается переключение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

На всех источниках тепловой энергии городского округа Первоуральск применяется качественное регулирование. Температурные графики работы источников тепловой энергии городского округа Первоуральск на отопительный период 2020-2021 гг. представлены в таблице ниже. Температурные графики отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии разрабатываются и утверждаются ежегодно на каждый отопительный период.

Таблица 24. Объемы строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. рублей	Потребитель
1	новая ТК	ООО БизнесСтрой	54.79	80	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	2073.35	ООО БизнесСтрой
2	новая ТК	Уз1	7.10	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	294.34	Дельтастрой
3	ТК-198/8	ООО Досуг сервис МКД	31.72	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	1537.81	ООО Досуг сервис МКД
4	новая тк	ООО "Реалстрой"	37.16	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	1539.90	Реалстрой (Техномаш)
5	562	УКС Свердловской обл.	13.28	200	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	725.08	УКС свердловской области (дворец спорта)
6	ТК-67/12	Кумов Ю.В. ОФИС	21.80	50	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала	2023	801.87	Кумов Ю.В. ОФИС

Таблица 23. Температурные графики отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии на отопительный период 2020-2021 гг.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Температурный график	Способ регулирования
1.	**Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»**			
1	Первоуральская ТЭЦ*	г. Первоуральск	135/70 °С, с верхней срезкой до 120°С	Качественный
2.	**Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»**			
1	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	95/70 °С	Качественный
2	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	95/70 °С	Качественный
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	95/70 °С	Качественный
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	95/70 °С	Качественный
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	95/70 °С	Качественный
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	95/70 °С	Качественный
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	95/70 °С	Качественный
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	95/70 °С	Качественный
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	95/70 °С	Качественный
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	95/70 °С	Качественный
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	95/70 °С	Качественный
3.	**Источники тепловой энергии «ПО ЖКХ»**			
1	Котельная, ул. Загородная 2	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
2	Котельная , ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
3	Котельная , ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	95/70 °С	Качественный
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	95/70 °С	Качественный
6	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	95/70 °С	Качественный
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	95/70 °С	Качественный
4.	**Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»**			
1	Котельная п. Динас	п. Динас	115/70 °С	Качественный
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	115/70 °С	Качественный
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	115/70 °С	Качественный
5.	**Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»**			
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	95/70 °С	Качественный
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	95/70 °С	качественный
6.	**Источники тепловой энергии предприятий**			
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	130/70 °С	Качественный
2	ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный

*на отопительный период 2021-2022 гг. предусмотрен температурный график от Первоуральской ТЭЦ 135/70 °С со срезкой до 115 °С.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в разделе 2.3 настоящей утверждаемой части.

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. рублей	Потребитель
						ПАО «Т Плюс»			
7	1628	ПМКУ "УКС" детское учреждение	70.21	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	2909.62	ПМКУ "УКС" детское учреждение
8	ТК-282	Волков А.Ю.	147.66	80	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	6285.52	Волков А.Ю
9	ТК-276/2	Магазин Сагдутдинова А.А.	17.49	70	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	625.37	Магазин Сагдутдинова А.А.
10	ТК-285	Магазин	14.31	70	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	511.54	магазин ООО Орион
11	283/1	ООО "ЗБВ "Квадра"	3.75	125	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	186.87	ООО "ЗБВ "Квадра"
12	ТК-2	ООО Билимбаевский рынок	20.00	50	Подземная канальная	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а ПМУП «ПО	2021	680.22	(Офис в существующем здании)

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. рублей	Потребитель
						ЖКХ»			
13	2	Автосервис Кашкаров С.В.	42.84	50	Подземная канальная	Котельная п. Вересовка	2021	1456.99	ООО Билимбаевский рынок
14	Бояринцева О.Ю.нежилые помещен	УТ-9/1	20.14	50	Подземная канальная	ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	2021	684.90	Бояринцева О.Ю.нежилые помещения
15	ТК-178	ООО ТоргСтиль-Про	78.72	70	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	2814.56	ООО ТоргСтиль-Про
16	ТК-178	Богоявленский собор	16.36	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	704.98	Богоявленский собор
17	653	ООО Атриум	59.94	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	2484.33	ООО Атриум
18	новая тк	Детский спортивно-оздоровитель	36.05	80	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	1534.62	Детский спортивно-оздоровительный комплекс ул Физкультурников
19	1463	Лемясева Е.В.. торговый центр	70.52	80	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского	2022	2668.53	Лемясева Е.В.. торговый центр

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. рублей	Потребитель
						филиала ПАО «Т Плюс»			
20	Новая ТК	У	21.44	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2022	924.05	ООО Досуг сервис серисс на папанинцев ООО Досуг сервис
21	У	ООО Досуг сервис	3.03	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	146.84	ООО Досуг сервис
22	У	ООО "Досуг сервис"	13.65	50	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	543.25	ООО Досуг сервис
23	ТК-34/2	здание механизированной прачеч	15.75	50	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	535.64	здание механизированной прачечной
24	новая тк	Мкртчан П.Г..КАФЕ	79.45	100	Подземная канальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	3703.76	Мкртчан П.Г..КАФЕ

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. рублей	Потребитель
25	ТК-295/3	Индустриальный парк «Магнитка»	1202.67	400	Надземная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2027	121925,14	Индустриальный парк "Магнитка"
26	У	помещение в здании Храма	1.00	50	Подземная канальная	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а ПМУП «ПО ЖКХ»	2025	39.79	помещение в здании Храма
27	УТ-3/1	УТ-11	30.00	50	Надземная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2021	1020.32	ИП Кальсин В.В.
ВСЕГО								**159 359.18**	

6.3. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В настоящее время возможности поставки тепловой энергии от разных источников тепловой энергии за счет наличия перемычек на тепловых сетях не существует.

6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Согласно Федеральному Закону от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» открытые системы теплоснабжения не допускаются. Во исполнение данного закона предлагается рассмотреть вопрос об организации ГВС по закрытой схеме путем устройства ИТП в отношении источников тепловой энергии с открытыми системами теплоснабжения, указанными в разделе 7 настоящей утверждаемой части.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, включая насосные станции и ЦТП, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в разделе 6.5 настоящей утверждаемой части.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей

Мероприятия по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей представлены в таблицах ниже.

Утверждаемая часть

Таблица 25. Мероприятия по строительству и модернизации (техническому перевооружению) тепловых сетей, включая насосные станции и ЦТП. Вариант 1

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Плановые расходы, тыс. руб. без НДС				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	ИТОГО 2021-2024 гг.
1	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6.	9 294,0	12 554,4			**21 848**
2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6				39 000,0	**39 000**
3	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация квартальных тепловых сетей от ТК 108-2 до ЦТП №48 (ул. Р.Люксембург, 11-3а)		10 800,0			**10 800**
4	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей ТК 191 - ЦТП 27 (пр. Космонавтов, 20 - 22)			9 600,0		**9 600**
5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31"			14 751,4		**14 751**
6	Модернизация тепловой сети от ТК-47 до ЦТП №3 по ул. Трубников,31а и от ЦТП №3 до жилых домов по ул. Трубников,31, 32, 33/20; пр. Ильича,22, 22а, 24, 24а,26	1 490,4				**1 490**
7	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 192 до ЦТП №28 по пр. Космонавтов, 19а	24 864,6				**24 865**
8	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №10 до жилых домов по пр. Ильича 5а, 5, 3/2, 3/1, пр.Космонавтов 4, 6, 8, 10			16 355,0		**16 355**
9	Модернизация тепловой сети от Ватутина 57 /1 до ЦТП №9	1 805,3				**1 805**
10	Модернизация тепловой сети от ТК-224 до ЦТП №33	674,0				**674**
11	Модернизация тепловой сети от ТК-295 до НС №4	61,7				**62**

80

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Плановые расходы, тыс. руб. без НДС				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	ИТОГО 2021-2024 гг.
12	Модернизация тепловой сети от ТК-272/7 до НС №6	65,0				**65**
13	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП в блочном исполнении (ЦТП №36 по ул. Советская, 22-г ГО Первоуральск)				11 695,0	**11 695**
14	Модернизация (восстановление) ЦТП № 67 по ул.Прокатчиков 15	900,0				**900**
15	Реконструкция ЦТП 14 по ул. Ильича 9в		8 500,0			**8 500**
16	Реконструкция ЦТП № 62 по ул. Юбилейная 11б		7 855,0			**7 855**
17	Реконструкция ЦТП № 31 по ул.Строителей 30		10 000,0			**10 000**
18	Реконструкция ЦТП № 25 по ул. Володарского 4а			10 000,0		**10 000**
19	Приобретение ОНМ ПГО	1 237,9	1 081,6	1 124,9		**3 444**
20	Модернизация 17 ЦТП регул. Температуры	621,4				**621**
	ИТОГО	**41 014**	**50 791**	**51 831**	**50 695**	**194 332**

Утверждаемая часть

Таблица 26. Мероприятия по строительству и модернизации (техническому перевооружению) тепловых сетей, включая насосные станции и ЦТП. Вариант 2

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040 гг., тыс. руб. без НДС
	Модернизация (техническое перевооружение) существующих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности																				
1	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6.			37 544																	**37 544**
2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6	43 613																			**43 613**
3	Модернизация тепловых сетей от ТК-160 у жилого дома ул.Ленина, 6 до ТК-161 у жилого дома ул.Чекистов, 2					18 986															**18 986**
4	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-47 до ЦТП №3 по ул. Трубников,31в и распределительных тепловых сетей от ЦТП №3 до жилых домов по ул. Трубников,31, 32, 33/20; пр. Ильича,22, 22а, 24, 24а,26		23 060																		**23 060**
5	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТЭЦ до ТК 270					3 421			68 428												**71 850**
6	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 270 до Красной будки												1 126		22 512						**23 637**
7	Техническое перевооружение тепломагистрали от Серой будки					3 368				67 351											**70 719**
8	Техническое перевооружение тепломагистрали ТК 50 до ТК 51												433	433		8 658					**9 524**
9	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 51 до ТК 52							4 161			40 796	42 427									**87 384**
10	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 52 до Трубников 42									3 312			32 469	33 768							**69 548**
11	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 91 до ЦТП № 38														315		6 303				**6 618**
12	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №4 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 073		41 452														**43 524**
13	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №5 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				3 969			79 377													**83 346**
14	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №7 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			15 208																	**15 208**
15	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №8 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		34 871																		**34 871**
16	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП №11 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС и выносом транзитного трубопровода из подвала помещения д/с №21, расположенного по адресу пр. Космонавтов 18а"		2 616		52 316																**54 932**
17	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №12 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			1 139		22 776															**23 915**
18	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №13 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		759		15 184																**15 943**
19	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №14 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		852		17 033																**17 885**
20	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №15 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		2 657			53 143															**55 801**

82

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040 гг., тыс. руб. без НДС
21	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №17 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 139			22 776															23 915
22	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 18с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 095		21 900																22 995
23	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №19 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 399		27 983																29 382
24	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	4 328		86 570																	90 898
25	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 632		52 644																	55 276
26	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №22 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	1 872		37 435																	39 307
27	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №23 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	1 579		31 586																	33 165
28	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 251			45 016																47 267
29	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №25 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		6 137			122 736															128 873
30	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №26 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 848		36 951													38 799
31	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №28 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 731		54 611														57 342
32	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №29 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					3 148		62 954													66 102
33	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №30 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				1 513		30 266														31 780
34	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №31 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		84 927																		84 927
35	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №32 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 698		53 953														56 651
36	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-224 до ЦТП №33 по пр.Космонавтов 5а и распределительных тепловых сетей от ЦТП №33 до жилых домов по пр. Ильича 1а и 1б с прокладкой циркуляционного трубопровода			7 019																	7 019
37	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №34 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				1 711		34 214														35 925
38	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №35 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			2 531		50 613															53 143
39	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №36 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	3 163			63 266																66 429
40	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №37 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 164		43 285																	45 449
41	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №38 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			949		18 980															19 929
42	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №47 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				3 553		71 060														74 613
43	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №49 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 068			41 366																43 435
44	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №51 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			791		15 816															16 607
45	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №62 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 026		20 529													21 555

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040 гг., тыс. руб. без НДС
46	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №62а с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 574		31 477													33 051
47	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №63 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				7 047		69 086	71 850													147 983
48	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №65 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					547		10 949													11 496
49	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №66 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				263		5 264														5 527
50	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №67 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					3 387		67 744													71 131
51	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя	20 000	20 000																		40 000
52	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП №48 по ул. Р.Люксембург, 3-а	17 306																			17 306
53	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31"	25 958																			25 958
54	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от УТ 3 до ТК 4 (ул. Комсомольская, 14- пр. Ильича, 30)		1 882			34 796	72 376	37 636													146 690
55	Реконструкция квартальных тепловых сетей. Вынос транзитной тепловой сети из подвального помещения школы №12, расположенного по адресу ул. Карбышева 1а"		759			7 592															8 351
56	Техническое перевооружение опасного производственного объекта – «Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск». Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП №27 по пр. Космонавтов, 22-а			14 506																	14 506
57	Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация центральных тепловых пунктов с установкой регуляторов температуры. 17 ЦТП		5 000																		5 000
58	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №9 до жилых домов по ул. Советская 1, 7а, ул. Ватутина 57/1, 55, 53, 51, 49, 55а, 53а, 53б, 51б, 49а.		43 870																		43 870
59	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №10 до жилых домов по пр. Ильича 5а, 5, 3/2, 3/1, пр.Космонавтов 4, 6, 8, 10	16 355																			16 355
	Модернизация ЦТП																				
60	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП в блочном исполнении (ЦТП №36 по ул. Советская, 22-б ГО Первоуральск)					996			14 233												15 229
61	Техническое перевооружение ЦТП № 4 (ул.Трубников, 32б)								616		12 316										12 931
62	Техническое перевооружение ЦТП № 5 (ул.Герцена		852		12 167																13 018

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040 гг., тыс. руб. без НДС
	15а)																				
63	Техническое перевооружение ЦТП № 6а (Володарского 18а)							1 140		16 283											17 422
64	Техническое перевооружение ЦТП № 7 (Ватутина 48а)	1 200			10 950																12 150
65	Техническое перевооружение ЦТП № 8 (Ватутина 68а)		13 498																		13 498
66	Техническое перевооружение ЦТП № 11 (Советская 15а)			709		10 123															10 831
67	Техническое перевооружение ЦТП № 12 (Ватутина 45)			886		12 653															13 539
68	Реконструкция ЦТП 14 по ул. Ильича 9в		9 561																		9 561
69	Техническое перевооружение ЦТП № 15 (Герцена 5а)				691		9 869														10 560
70	Техническое перевооружение ЦТП № 18 (Вайнера 3)				737		10 527														11 264
71	Техническое перевооружение ЦТП № 19 (Вайнера 5б)						1 096		15 656												16 752
72	Техническое перевооружение ЦТП № 20 (Малышева 1а)						1 200		15 083												16 283
73	Техническое перевооружение ЦТП № 21 (Строителей 18)							1 347		19 243											20 590
74	Техническое перевооружение ЦТП № 22 (1 мая 5)									841		12 008									12 848
75	Техническое перевооружение ЦТП № 23 (Вайнера 25)					1 054		15 054													16 108
76	Техническое перевооружение ЦТП № 24 (Вайнера 37)												1 333		19 048						20 382
77	Реконструкция ЦТП №25 ул. Володарского, 4		12 374																		12 374
78	Техническое перевооружение ЦТП № 27 (Космонатвов 22)										1 282		18 316								19 598
79	Техническое перевооружение ЦТП № 28 (Космонавтов 19а)									1 233		17 611									18 844
80	Техническое перевооружение ЦТП № 29 (Ватутина 69а)										1 166		16 651								17 816
81	Техническое перевооружение ЦТП № 30 (Ватутина 79а)											1 333		19 048							20 382
82	Реконструкция ЦТП № 31 по ул.Строителей 30	10 000																			10 000
83	Техническое перевооружение ЦТП № 32 (Космонавтов 36)										970			13 853							14 823
84	Техническое перевооружение ЦТП № 34 (Папанинцев 37а)												945		13 507						14 453
85	Техническое перевооружение ЦТП № 35 (Емлина, 20в)					1 437		20 529													21 966
86	Техническое перевооружение ЦТП № 38 (Гагарина 16б)												1 387			19 810					21 197
87	Техническое перевооружение ЦТП № 47 (Комсомольская 29г)												1 639			23 412					25 051
88	Техническое перевооружение ЦТП № 48 (Р.Люксебург 3а)													1 704		24 349					26 053
89	Техническое перевооружение ЦТП № 49 (Комсомольская 17)														1 688		24 112				25 800
90	Техническое перевооружение ЦТП № 51 (Ильича 5)														764		10 908				11 672
91	Реконструкция ЦТП № 62 по ул. Юбилейная 11б		11 249																		11 249
92	Техническое перевооружение ЦТП № 63 (Юбилейная 10а)														1 721		26 798				28 519
93	Техническое перевооружение ЦТП № 65 (Прокатчиков 8а)														1 364			9 479			20 843
94	Техническое перевооружение ЦТП № 66 (Прокатчиков 2а)																1 023			5 064	16 087
95	Техническое перевооружение ЦТП № 67 (ул.Прокатчиков 15)		12 374																		12 374
96	Техническое перевооружение ЦТП № 92 (Набережная 17б)															885		3 175			24 061
97	Техническое перевооружение ЦТП № 16 (Ватутина 47в)								1 078		15 395										16 472
98	Модернизация насосных станций №1, 2 п.Самстрой						854		14 233												15 087

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040 гг., тыс. руб. без НДС
99	Техническое перевооружение исосной №4 (ул.Горный отвод))															737			0 534		11 272
100	Техническое перевооружение исосной №5 (ул.Ленина,23а)															709			0 129		10 838
101	Техническое перевооружение исосной №8 (ул.Емлина 13а)																	504		1 490	22 994
102	Техническое перевооружение исосной №6 (совхоз "Первоуральский")																737		1 068		21 805
103	**Модернизация, диспетчеризация**																				
104	Модернизация ЦТП в части установки частотно-регулируемого привода на насосы горячего водоснабжения		255		3 650																3 905
105	Модернизация объектов системы теплоснабжения г Первоуральск в части автоматизации и диспетчеризации технологических процессов	4 000			25 000																29 000
106	Модернизация тепловых камер. Приведение к нормам СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" систем дренирования		860		8 000	8 000	8 000	8 000													32 860
	ИТОГО	**158 491**	**292 045**	**332 800**	**370 815**	**420 796**	**463 831**	**469 698**	**129 327**	**108 262**	**71 924**	**73 379**	**74 298**	**68 807**	**60 918**	**78 561**	**69 881**	**4 158**	**1 731**	**6 554**	**3 366 277**

Утверждаемая часть

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На всех источниках тепловой энергии городского округа Первоуральск применяется качественное регулирование. Температурные графики работы источников тепловой энергии городского округа Первоуральск с открытыми системами теплоснабжения представлены в таблице 27.

Таблица 27. Температурные графики отпуска тепловой энергии на источниках тепловой энергии с открытыми системами теплоснабжения в отопительный период 2020-2021 гг.

Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Температурный график	Способ регулирования
Котельные Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»			
Котельная п. Битимка	п. Битимка	95/70 °С	качественный
Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»			
Котельная п. Динас	п. Динас	115/70 °С	качественный
Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	115/70 °С	качественный
Источники тепловой энергии ОАО «Динур»			
Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	130/70 °С	качественный

В отношении указанных источников тепловой энергии предлагается рассмотреть вопрос об организации ГВС по закрытой схеме путем устройства ИТП. Подробнее см. Главу 9 Схемы теплоснабжения.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Указанные предложения отсутствуют.

Утверждаемая часть

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии на территории ГО Первоуральск представлены в таблице 28-29.

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии на территории ГО Первоуральск для зимнего и летнего периодов представлены в таблице 30-31.

Утверждаемая часть

Таблица 28. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии в 2020-2023 гг.

Наименование котельной	2020				2021				2022				2023			
	Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход	
	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч
Первоуральская ТЭЦ	263 460,0	226 125,0	74.661	64.697	245 191.5	211 107.2	75.195	65.160	245 812.4	211 641.8	76.691	66.457	245 812.4	211 641.8	76.691	66.457
Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585
Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	1 392.3	1 197.4	0.405	0.351	1 178.0	1 198.0	0.405	0.351	1 368.9	1 177.3	0.405	0.351	1 368.9	1 177.3	0.405	0.351
Котельная школы №40 п. Битимка	255.4	330.8	0.044	0.058	255.4	330.8	0.044	0.058	255.4	330.8	0.044	0.058	255.4	330.8	0.044	0.058
Котельная №1 п. Кузино	1 941.6	2 503.2	0.286	0.372	1 941.6	2 503.2	0.286	0.372	1 941.6	2 503.2	0.286	0.372	1 941.6	2 503.2	0.286	0.372
Котельная №2 п. Кузино	379.8	489.3	0.041	0.053	379.8	489.3	0.041	0.053	379.8	489.3	0.041	0.053	379.8	489.3	0.041	0.053
Котельная п. Вересовка	1 109.0	954.8	0.347	0.301	1 113.3	957.5	0.352	0.305	1 113.3	957.5	0.352	0.305	1 113.3	957.5	0.352	0.305
Котельная турбазы Хрустальная	301.9	259.7	0.153	0.133	301.9	259.7	0.153	0.133	301.7	259.5	0.153	0.133	301.7	259.5	0.153	0.133
Котельная с. Новоалексеевское	517.6	445.2	0.147	0.127	517.6	445.2	0.147	0.127	517.6	445.2	0.147	0.127	517.6	445.2	0.147	0.127
Котельная п. Битимка	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209
Котельная д. Крылосово	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267
Котельная п. Решеты	2 590.0	3 339.2	0.182	0.236	2 590.0	3 339.2	0.182	0.236	2 590.0	3 339.2	0.182	0.236	2 590.0	3 339.2	0.182	0.236
Котельная, ул. Загородная 2	147.7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058
Котельная, ул. Красноармейская 22	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034
Котельная ул. Дружбы 18	70.2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029
Котельная с. Новоалексеевское	425.4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170
Котельная п. Новоуткинск	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537
Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	359.2	215.8	0.127	0.110	372.6	223.9	0.132	0.114	378.0	227.1	0.133	0.116	378.0	227.1	0.133	0.116
Котельная п. Прогресс	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099
Котельная п. Динас	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123
Котельная п. Сантехизделий	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351
Котельная п. Птицефабрика	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410
Котельная п. Коуровка	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030
Котельная п. Кузино	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106
Котельная ОАО «Динур»	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590
ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	1 669.3	1 446.5	0.867	0.752	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759

Утверждаемая часть

Таблица 29. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии в 2024-2035 гг.

Наименование котельной	2024				2025				2026-2030				2031-2035			
	Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход		Годовой расход		Максимальный часовой расход	
	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч	Условного топлива. т.у.т.	Натурального топлива. тыс.м³ (т)	Условного топлива. т.у.т/ч	Натурального топлива. тыс.м³(т)/ч
Первоуральская ТЭЦ	245 812.4	211 641.8	76.691	66.457	245 812.4	211 641.8	76.691	66.457	279 613.3	240 744.0	81.344	70.489	279 613.3	240 744.0	81.344	70.489
Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585	2 617.3	2 250.9	0.675	0.585
Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	1 367.3	1 175.9	0.405	0.351	1 366.4	1 175.2	0.405	0.351	1 327.1	1 141.3	0.405	0.351	1 249.5	1 074.6	0.405	0.351
Котельная школы №40 п. Битимка	255.4	330.8	0.044	0.058	255.4	330.8	0.044	0.058	156.2	134.5	0.029	0.038	156.2	134.5	0.029	0.038
Котельная №1 п. Кузино	1 941.6	2 503.2	0.286	0.372	755.0	614.6	0.190	0.247	755.0	614.6	0.190	0.247	755.0	614.6	0.190	0.247
Котельная №2 п. Кузино	379.8	489.3	0.041	0.053	146.9	126.5	0.027	0.036	146.9	126.5	0.027	0.036	146.9	126.5	0.027	0.036
Котельная п. Вересовка	1 113.3	957.5	0.352	0.305	1 113.3	957.5	0.352	0.305	1 113.3	957.5	0.352	0.305	1 113.3	957.5	0.352	0.305
Котельная турбазы Хрустальная	301.7	259.5	0.153	0.133	301.7	259.5	0.153	0.133	301.7	259.5	0.153	0.133	301.7	259.5	0.153	0.133
Котельная с. Новоалексеевское	517.6	445.2	0.147	0.127	517.6	445.2	0.147	0.127	507.7	436.6	0.144	0.125	507.7	436.6	0.144	0.125
Котельная п. Битимка	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209	754.3	649.5	0.241	0.209
Котельная д. Крылосово	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267	1 288.9	1 108.5	0.308	0.267
Котельная п. Решеты	1 486.1	1 279.5	0.121	0.157	1 486.1	1 279.5	0.121	0.157	1 486.1	1 279.5	0.121	0.157	1 486.1	1 279.5	0.121	0.157
Котельная, ул. Загородная 2	147,7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058	147,7	191.8	0.067	0.058
Котельная, ул. Красноармейская 22	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034	94,2	126.9	0.039	0.034
Котельная ул. Дружбы 18	70,2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029	70,2	80.4	0.034	0.029
Котельная с. Новоалексеевское	425,4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170	425,4	417.3	0.196	0.170
Котельная п. Новоуткинск	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537	4 536.5	4 501.0	1.774	1.537
Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	378.0	227.1	0.133	0.116	378.0	227.1	0.133	0.116	378.0	227.1	0.133	0.116	378.0	227.1	0.133	0.116
Котельная п. Прогресс	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099	265.5	415.2	0.114	0.099
Котельная п. Динас	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123	393.6	173.3	0.142	0.123
Котельная п. Сантехизделий	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351	7 588.5	3 690.6	2.713	2.351
Котельная п. Птицефабрика	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410	837.2	685.6	0.473	0.410
Котельная п. Коуровка	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030	165.6	215.6	0.023	0.030
Котельная п. Кузино	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106	693.8	903.4	0.082	0.106
Котельная ОАО «Динур»	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590	20 640.0	17 885.6	4.143	3.590
ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759	1 684.5	1 459.7	0.875	0.759

Утверждаемая часть

Таблица 30. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии для зимнего и летнего периодов в 2020-2023 гг.

Наименование источника теплоснабжения	2020					2021					2022					2023				
	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С
	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч
Первоуральская ТЭЦ	74.7	243 587.0	7.6	21 398.5	35.9	75.2	245 191.5	7.7	21 853.4	36.2	76.7	245 812.4	7.7	21 853.4	36.9	76.7	245 812.4	7.7	21 853.4	36.9
Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3
Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	0.4	1 392.3	0.0	87.0	0.2	0.4	1 178.0	0.0	87.0	0.2	0.4	1 368.9	0.0	87.0	0.2	0.4	1 368.9	0.0	87.0	0.2
Котельная школы №40 п. Битимка	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0
Котельная №1 п. Кузино	0.3	1 941.6	0.0	0.0	0.1	0.3	1 941.6	0.0	0.0	0.1	0.3	1 941.6	0.0	0.0	0.1	0.3	1 941.6	0.0	0.0	0.1
Котельная №2 п. Кузино	0.0	379.8	0.0	0.0	0.0	0.0	379.8	0.0	0.0	0.0	0.0	379.8	0.0	0.0	0.0	0.0	379.8	0.0	0.0	0.0
Котельная п. Вересовка	0.3	1 109.0	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2
Котельная турбазы Хрустальная	0.2	301.9	0.0	28.0	0.1	0.2	301.9	0.0	28.0	0.1	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1
Котельная с. Новоалексеевское	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1
Котельная п. Битимка	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1
Котельная д. Крылосово	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1
Котельная п. Решеты	0.2	2 590.0	0.0	46.0	0.1	0.2	2 590.0	0.0	46.0	0.1	0.2	2 590.0	0.0	46.0	0.1	0.2	2 590.0	0.0	46.0	0.1
Котельная, ул. Загородная 2	0.1	147.7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0
Котельная, ул. Красноармейская 22	0.0	94.2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0
Котельная ул. Дружбы 18	0.0	70.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0
Котельная с. Новоалексеевское	0.2	425.4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Новоуткинск	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9
Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	0.1	359.2	0.0	0.0	0.1	0.1	372.6	0.0	0.0	0.1	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Прогресс	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Динас	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1
Котельная п. Сантехизделий	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3
Котельная п. Птицефабрика	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2
Котельная п. Коуровка	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0
Котельная п. Кузино	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0
Котельная ОАО «Динур»	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0
ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	0.9	1 669.3	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4

Утверждаемая часть

Таблица 31. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии для зимнего и летнего периодов в 2024-2035 гг.

Наименование источника теплоснабжения	2024					2025					2026-2030					2031-2035				
	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С	зимний при tот=-32 град.С		летний		переходный при tот=-2,6 град.С
	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч	Годовой расход, т.у.т	Максимальный часовой расход, т.у.т/ч
Первоуральская ТЭЦ	76.7	245 812.4	7.7	21 853.4	36.9	76.7	245 812.4	7.7	21 853.4	36.9	81.3	279 613.3	7.7	21 853.4	39.1	81.3	279 613.3	7.7	21 853.4	39.1
Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3	0.7	2 617.3	0.1	285.0	0.3
Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	0.4	1 367.3	0.0	87.0	0.2	0.4	1 366.4	0.0	87.0	0.2	0.4	1 327.1	0.0	87.0	0.2	0.4	1 249.5	0.0	87.0	0.2
Котельная школы №40 п. Битимка	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	156.2	0.0	0.0	0.0	0.0	156.2	0.0	0.0	0.0
Котельная №1 п. Кузино	0.3	1 941.6	0.0	0.0	0.1	0.2	755.0	0.0	0.0	0.1	0.2	755.0	0.0	0.0	0.1	0.2	755.0	0.0	0.0	0.1
Котельная №2 п. Кузино	0.0	379.8	0.0	0.0	0.0	0.0	146.9	0.0	0.0	0.0	0.0	146.9	0.0	0.0	0.0	0.0	146.9	0.0	0.0	0.0
Котельная п. Вересовка	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2	0.4	1 113.3	0.1	147.0	0.2
Котельная турбазы Хрустальная	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1	0.2	301.7	0.0	28.0	0.1
Котельная с. Новоалексеевское	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1	0.1	517.6	0.0	41.0	0.1	0.1	507.7	0.0	41.0	0.1	0.1	507.7	0.0	41.0	0.1
Котельная п. Битимка	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1	0.2	754.3	0.0	0.0	0.1
Котельная д. Крылосово	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1	0.3	1 288.9	0.1	142.0	0.1
Котельная п. Решеты	0.1	1 486.1	0.0	46.0	0.1	0.1	1 486.1	0.0	46.0	0.1	0.1	1 486.1	0.0	46.0	0.1	0.1	1 486.1	0.0	46.0	0.1
Котельная, ул. Загородная 2	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0	0.1	147,7	0.0	0.0	0.0
Котельная, ул. Красноармейская 22	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0	0.0	94,2	0.0	0.0	0.0
Котельная ул. Дружбы 18	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0	0.0	70,2	0.0	0.0	0.0
Котельная с. Новоалексеевское	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1	0.2	425,4	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Новоуткинск	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9	1.8	4 536.5	0.2	652.0	0.9
Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1	0.1	378.0	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Прогресс	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1	0.1	265.5	0.0	0.0	0.1
Котельная п. Динас	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1	0.1	393.6	0.1	151.0	0.1
Котельная п. Сантехизделий	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3	2.7	7 588.5	0.8	2 316.0	1.3
Котельная п. Птицефабрика	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2	0.5	837.2	0.1	340.0	0.2
Котельная п. Коуровка	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	0.0	0.0	0.0
Котельная п. Кузино	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0	0.1	693.8	0.0	0.0	0.0
Котельная ОАО «Динур»	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0	4.1	20 640.0	1.0	2 908.0	2.0
ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4	0.9	1 684.5	0.0	0.0	0.4

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основного вида топлива в перспективе развития городского округа Первоуральск планируется использовать природный газ и сжиженный природный газ.

В настоящее время в качестве основного вида топлива большинство источников тепловой энергии в городском округе используют природный газ.

Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии ГО Первоуральск, представлены в таблице 32.

Таблица 32. Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии ГО Первоуральск

Наименование источника	Вид основного топлива	Расход за 2020 год, тыс. м³ (тонн)
Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»		
Первоуральская ТЭЦ	природный газ	226 125,0
Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	природный газ	2 250.9
Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	природный газ	1 197.4
Котельная школы №40 п. Битимка	уголь	330.8
Котельная №1 п. Кузино	уголь	2 503.2
Котельная №2 п. Кузино	уголь	489.3
Котельная п. Вересовка	природный газ	954.8
Котельная турбаза Хрустальная	природный газ	259.7
Котельная с. Новоалексеевское	природный газ	445.2
Котельная п. Битимка	природный газ	649.5
Котельная д. Крылосово	природный газ	1 108.5
Котельная п. Решеты	уголь	3 339.2
ПМУП «ПО ЖКХ»		
Котельная на ул. Загородная 2	природный газ	191.8
Котельная, ул. Красноармейская 22	природный газ	126.9
Котельная, ул. Дружбы 18	природный газ	80.4
Котельная с. Новоалексеевское	природный газ	417.3
Котельная п. Новоуткинск	природный газ	4 501.0
Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	природный газ	215.8
Котельная п. Прогресс	природный газ	415.2
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»		
Котельная п. Динас	природный газ	173,3
Котельная п. Сантехизделий	природный газ	3 690.6
Котельная п. Птицефабрика	природный газ	685.6
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»		
Котельная п. Коуровка	уголь	215,6
Котельная п.Кузино	уголь	903,4
Производственно-отопительные котельные		
Котельная ОАО «Динур»	природный газ	17885,6
Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	природный газ	1446,5

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 33 приведены данные по виду топлива, средней теплотворной способности топлива и расходу условного топлива по каждому источнику теплоснабжения городского округа Первоуральск за 2020 г.

Таблица 33. Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии, средняя теплотворная способность топлива и расход условного топлива по источникам тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/м3/ ккал/кг	Расход условного топлива, тыс. т.у.т
Свердловский филиал «ПАО Т Плюс»			
Первоуральская ТЭЦ	природный газ	8145	243,587
Котельная п.Билимбай	природный газ	8145	2,617
Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	природный газ	8145	1,392
Котельная школы №40 п. Битимка	Уголь	5712	0,255
Котельная №1 п. Кузино	Уголь	5712	1,942
Котельная №2 п. Кузино	Уголь	5712	0,380
Котельная п. Вересовка	природный газ	8145	1,109
Котельная турбаза Хрустальная	природный газ	8145	0,302
Котельная с. Новоалексеевское	природный газ	8145	0,518
Котельная п. Битимка	природный газ	8145	0,754
Котельная д. Крылосово	природный газ	8145	1,289
Котельная п. Решеты	Уголь	5712	2,590

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/м3/ ккал/кг	Расход условного топлива, тыс. т.у.т
ПМУП «ПО ЖКХ»			
Котельная, ул. Загородная 2	природный газ	8040	0,148
Котельная, ул. Красноармейская 22	природный газ	8040	0,094
Котельная, ул. Дружбы 18	природный газ	8040	0,070
Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	природный газ	8040	0,425
Котельная п. Новоуткинск	природный газ	8040	4,537
Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	природный газ	8040	0,359
Котельная п. Прогресс	природный газ	8040	0,266
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»			
Котельная п. Динас	природный газ	8000	0,394
Котельная п. Сантехизделий	природный газ	8000	7,589
Котельная п. Птицефабрика	природный газ	8000	0,837
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»			
Котельная п. Коуровка	уголь	н/д	0,166
Котельная п. Кузино	уголь	н/д	0,694
ОАО «Динур»			
Котельная ОАО «Динур»	природный газ	8000	20,640
ОАО «ПНТЗ»			
Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	природный газ	н/д	1,669

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива на территории городского округа Первоуральск является природный газ на момент разработки настоящей схемы.

В таблице 34 приведены данные суммарного расхода условного топлива по каждому виду топлива и процент от общего потребления топлива для производства тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск.

Таблица 34. Структура потребления видов топлива за 2020 г. на территории городского округа Первоуральск

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Процент от общего потребления
Природный газ	288,596	97,9%
Уголь	6,027	2,1%
Итого	**294,623**	**100%**

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением в развитии топливного баланса городского округа Первоуральск является замещение угольных котельных на новые экологичные котельные на сжиженном /природном газе.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения ГО Первоуральск показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения невозможна без проведения работ, связанных с заменой изношенных тепловых сетей и модернизацией котельных. Эксплуатация системы теплоснабжения без решения насущных задач постепенно приведет к существенному сокращению надежности работы всей системы, а также может привести к аварийным отключениям потребителей тепла.

Для поддержания требуемых у потребителей объемов теплоносителя, учитывая фактическое техническое состояние и степень износа установленного котельного оборудования и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе, требуется строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей.

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых **сетей, включая** насосные станции и тепловых пунктов, на каждом этапе

Суммарные планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей на период 2021-2040 гг. (представлены в таблице 35) по приоритетному варианту перспективного развития систем

теплоснабжения городского округа составляет **4 836 031 тысяч рублей (без НДС)**:

- мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ – **1 100 212 тысяч рублей (без НДС) в период с 2021 по 2035 гг.**, представлены в таблице 35**;**

- в рамках концессионного соглашения между выбираемым по конкурсу концессионером и муниципальным образованием городской округ Первоуральск и реализации планируемых в задании концессионера мероприятий по созданию и реконструкции системы теплоснабжения городского округа Первоуральск – **3 524 697 тысяч рублей (без НДС) в период с 2022 по 2040 гг.** (вариант 2, обоснованный в Главе 5 Схемы теплоснабжения), представлены в таблице 36**;**

- мероприятия по модернизации котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» – **51 763 тысяч рублей (без НДС) в период с 2023 по 2029 гг.** (вариант 2, обоснованный в Главе 5 Схемы теплоснабжения), представлены в таблице 37;

- мероприятия по строительству тепловых сетей с целью подключения новых потребителей к тепловым сетям в городском округе Первоуральск – **159 359 тысяч рублей (без НДС)** в ценах соответствующих лет, представлены в разделе 6 утверждаемой части и в обосновывающих материалах - Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Таблица 35. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», тысяч рублей (без НДС)

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого 2021-2035
	Итого	**96 041**	**74 165**	**88 928**	**75 778**	**83 900**	**88 000**	**74 200**	**76 000**	**75 000**	**77 200**	**78 000**	**80 000**	**63 000**	**35 000**	**35 000**	**1 100 212**
1	Реконструкция схемы сбора и перекачки сточных вод от химводоочистки (ХВО) и продувочных вод от котлов в систему водоотведения ОАО "ПНТЗ" (ПИР и СМР)			11 225					15 000								**26 225**
2	Модернизация механических фильтров Первоуральской ТЭЦ на 2-х метровую загрузку с возвратом воды в цикл и автоматизацией	9 648															**9 648**
3	Реконструкция бойлерной установки (Модернизация ОБ-2,3,5 на один ПСВ)	19 038															**19 038**
4	Прочие мероприятия по модернизации и реконструкции основного и вспомогательного оборудования, направленные на поддержание технического состояния							10 000	10 000	10 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	**120 000**
5	Модернизация технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствии с требованиями ФНП.	25 000															**25 000**
6	Модернизация схемы перекачки реагента		12 200														**12 200**
7	Водогрейная котельная № 2. Реконструкция АСУ ТП общекотельного оборудования на базе контроллера "OMRON".ПК 1-2				38 548												**38 548**
8	Модернизация технологических газопроводов котлоагрегата ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.		19 617														**19 617**
9	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.	18 000															**18 000**
10	Реконструкция бака химочищенной воды № 1, Первоуральская ТЭЦ	400		10 700													**11 100**
11	Модернизация КА № 7 с заменой ВЭК 2 ст с коллекторами		3 300														**3 300**

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого 2021-2035
12	Модернизация трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени с поворотной камерой котлоагрегата ст. № 4, Первоуральская ТЭЦ	8 000															**8 000**
13	Модернизация водяного экономайзера 2 ступени с коллекторами котлоагрегатаст. № 4.	2 400															**2 400**
14	Реконструкция канализационной насосной станции бытовых стоков. Первоуральская ТЭЦ	1 000		18 270													**19 270**
15	Модернизация железобетонного ствола ДТ № 4. Первоуральская ТЭЦ	5 723															**5 723**
16	Модернизация ЦМХ с демонтажем мазутных емкостей № 1-3.			2 000		15 000	15 000										**32 000**
17	Модернизация здания главного корпуса с заменой кровли			2 000		25 000											**27 000**
18	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 1 в соответствии с требованиями ФНП		24 216														**24 216**
19	Модернизация схемы трубопроводов обратной сетевой воды теплосети ПЗТСК					1 000		5 000		4 000							**10 000**
20	Модернизация КА № 8 с заменой газоходов от ТВП 1 ст до дымососа, Первоуральская ТЭЦ		5 000														**5 000**
21	Реконструкция бака химочищенной воды № 2, Первоуральская ТЭЦ		400		17 800												**18 200**
22	Реконструкция кровли здания водогрейной котельной №1.					800		0	7 000	7 000		10 000					**24 800**
23	Модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов станционный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ			1 000		13 000	13 000	13 000	13 000	13 000							**66 000**
24	Модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов. Первоуральская ТЭЦ						-					3 000			20 000	20 000	**43 000**
25	Модернизация газоходов и контактных теплообменников котлоагрегатов станционный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ			1 400		11 000	11 000	11 000	11 000	11 000							**56 400**

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого 2021-2035
26	Реконструкция щита постоянного тока (ЩТП) с заменой аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ			1 000		7 000	8 000										16 000
27	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Строительство ГРП.			3 000		7 000	22 000										32 000
28	Комплекс мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"							2 000			9 000						11 000
29	Модернизация (техническое перевооружение) мазутного хозяйства с переводом мазутных емкостей №1-3 на мазутные емкости №4,5 Первоуральской ТЭЦ									0				15 000			15 000
30	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП.	800		24 833													25 633
31	Модернизация КА № 7 с заменой ТВП 1 ступени верхний ряд		7 440														7 440
32	Модернизация системы подачи сырой воды	975															975
33	Реконструкция системы освещения ПТЭЦ							0	1 500	0	9 500						11 000
34	Модернизация системы подачи питательной воды (ПЭН) № 7,8,9							0	1 200	0	8 000						9 200
35	Модернизация коммерческого узла учета теплофиката второй линии на соцгород				8 500												8 500
36	Модернизация АСУ ТП ХВО				1 500		0	7 000									8 500
37	Реконструкция турбоагрегатов Первоуральской ТЭЦ							5 000		30 000	30 000	50 000	60 000	30 000			205 000
38	Модернизация бака чистой воды (ЧВ) химической водоочистки (ХВО)				430			1 200									1 630
39	Модернизация осветлителя ВТИ-400 ст №№ 4, 5				1 000			5 000	5 000								11 000
40	Реконструкция вентиляции главного корпуса					600		6 000	6 000								12 600
41	Модернизация схемы сбора и перекачки подогретой сырой воды					2 000			6 000								8 000
42	Модернизация пикового бойлера №1					1 500		9 000									10 500
43	Замена аккумуляторной батареи типа СН-648. ПК3										300		2 000				2 300

101

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого 2021-2035
44	Установка осветлительных фильтров 2-х метровой загрузки на ХВО. ПК2										400		3 000	3 000			6 400
45	Модернизация ВК №4 с заменой конвективной части 1 и 2 ступени. ПК2								300		5 000						5 300
46	Модернизация охранного телевидения	4 057															4 057
47	Модернизация СКУД для повышения пропускной надежности КПП	450		6 000													6 450
48	Реконструкция защитного контура и ограждения ОРУ ПТЭЦ	400		1 500													1 900
49	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	150		6 000													6 150
50	Модернизация общекотельного оборудования на водогрейной котельной №2. ТП ОПО "Пиковая водогрейная котельная №2 Первоуральской ТЭЦ рег. № А02-91244-0143"				6 000												6 000
51	Модернизация ОБ-4,6,7 на один ПСВ				2 000		19 000										21 000
52	Устновка контрольных скважин-пьезометров и глубинных реперов на промплощадке. ПК№1		1 992														1 992

102

Утверждаемая часть

Таблица 36. Мероприятия по модернизации (техническому перевооружению) и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа Первоуральск, тысяч рублей (без НДС)

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	ИТОГО	**168 545**	**352 100**	**381 627**	**390 990**	**431 551**	**472 384**	**469 698**	**129 327**	**108 262**	**71 923**	**73 380**	**74 298**	**68 807**	**60 918**	**78 561**	**69 881**	**44 158**	**41 731**	**36 554**	**3 524 697**
	Модернизация (техническое перевооружение) существующих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности																				
1	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6.			37 544																	37 544
2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6	43 613																			43 613
3	Модернизация тепловых сетей от ТК-160 у жилого дома ул.Ленина, 6 до ТК-161 у жилого дома ул.Чекистов, 2					18 986															18 986
4	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-47 до ЦТП №3 по ул. Трубников,31в и распределительных тепловых сетей от ЦТП №3 до жилых домов по		23 060																		23 060

103

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	ул. Трубников,31, 32, 33/20; пр. Ильича,22, 22а, 24, 24а,26																				
5	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТЭЦ до ТК 270					3 421			68 428												71 850
6	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 270 до Красной будки												1 126		22 512						23 637
7	Техническое перевооружение тепломагистрали от Серой будки					3 368				67 351											70 719
8	Техническое перевооружение тепломагистрали ТК 50 до ТК 51												433	433		8 658					9 524
9	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 51 до ТК 52							4 161			40 796	42 427									87 384
10	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 52 до Трубников 42									3 312			32 469	33 768							69 548
11	Техническое перевооружение тепломагистрали от ТК 91 до ЦТП № 38														315		6 303				6 618
12	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №4 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 073		41 452														43 524
13	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №5 с прокладкой				3 969			79 377													83 346

104

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	циркуляционного трубопровода ГВС																				
14	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №7 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			15 208																	15 208
15	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №8 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		34 871																		34 871
16	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП №11 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС и выносом транзитного трубопровода из подвала помещения д/с №21, расположенного по адресу пр. Космонавтов 18а"		2 616		52 316																54 932
17	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №12 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			1 139		22 776															23 915
18	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №13 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		759		15 184																15 943
19	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №14 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		852		17 033																17 885
20	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №15 с		2 657			53 143															55 801

105

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС																				
21	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №17 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 139			22 776															23 915
22	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 18с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 095		21 900																22 995
23	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №19 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		1 399		27 983																29 382
24	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	4 328		86 570																	90 898
25	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 632		52 644																	55 276
26	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №22 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	1 872		37 435																	39 307
27	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №23 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	1 579		31 586																	33 165
28	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24с прокладкой	2 251			45 016																47 267

106

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	циркуляционного трубопровода ГВС																				
29	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №25 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		6 137			122 736															128 873
30	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №26 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 848		36 951													38 799
31	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №28 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 731		54 611														57 342
32	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №29 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					3 148		62 954													66 102
33	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №30 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				1 513		30 266														31 780
34	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №31 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС		84 927																		84 927
35	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №32 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				2 698		53 953														56 651

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
36	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-224 до ЦТП №33 по пр.Космонавтов 5а и распределительных тепловых сетей от ЦТП №33 до жилых домов по пр. Ильича 1а и 1б с прокладкой циркуляционного трубопровода			7 019																	7 019
37	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №34 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				1 711		34 214														35 925
38	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №35 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			2 531		50 613															53 143
39	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №36 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	3 163			63 266																66 429
40	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №37 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 164		43 285																	45 449
41	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №38 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			949		18 980															19 929
42	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №47 с прокладкой циркуляционного				3 553		71 060														74 613

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	трубопровода ГВС																				
43	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №49 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС	2 068			41 366																43 435
44	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №51 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС			791		15 816															16 607
45	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №62 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 026		20 529													21 555
46	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №62а с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					1 574		31 477													33 051
47	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №63 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				7 047		69 086	71 850													147 983
48	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №65 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС					547		10 949													11 496
49	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №66 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС				263		5 264														5 527
50	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №67 с прокладкой					3 387		67 744													71 131

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	циркуляционного трубопровода ГВС																				
51	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя	20 000	20 000																		40 000
52	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП №48 по ул. Р.Люксембург, 3-а	17 306																			17 306
53	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31"	25 958																			25 958
54	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск".		1 882			34 796	72 376	37 636													146 690

110

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	Модернизация магистральных тепловых сетей от УТ 3 до ТК 4 (ул. Комсомольская, 14- пр. Ильича, 30)																				
55	Реконструкция квартальных тепловых сетей. Вынос транзитной тепловой сети из подвального помещения школы №12, расположенного по адресу ул. Карбышева 1а"		759			7 592															8 351
56	Техническое перевооружение опасного производственного объекта – «Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск». Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП №27 по пр. Космонавтов, 22-а			14 506																	14 506
57	Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация центральных тепловых пунктов с установкой регуляторов температуры. 17 ЦТП		5 000																		5 000

111

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
58	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №9 до жилых домов по ул. Советская 1, 7а, ул. Ватутина 57/1, 55, 53, 51, 49, 55а, 53а, 53б, 51б, 49а.		43 870																		43 870
59	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №10 до жилых домов по пр. Ильича 5а, 5, 3/2, 3/1, пр.Космонавтов 4, 6, 8, 10	16 355																			16 355
	Модернизация ЦТП																				
60	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП в блочном исполнении (ЦТП №36 по ул. Советская, 22-б ГО Первоуральск)					996			14 233												15 229
61	Техническое перевооружение ЦТП № 4 (ул.Трубников, 32б)								616		12 316										12 931
62	Техническое перевооружение ЦТП № 5 (ул.Герцена 15а)		852		12 167																13 018
63	Техническое перевооружение ЦТП № 6а (Володарского 18а)							1 140		16 283											17 422
64	Техническое перевооружение ЦТП № 7 (Ватутина 48а)	1 200			10 950																12 150
65	Техническое перевооружение ЦТП № 8 (Ватутина 68а)		13 498																		13 498
66	Техническое перевооружение ЦТП № 11 (Советская 15а)			709		10 123															10 831

112

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
67	Техническое перевооружение ЦТП № 12 (Ватутина 45)			886		12 653															13 539
68	Реконструкция ЦТП 14 по ул. Ильича 9в		9 561																		9 561
69	Техническое перевооружение ЦТП № 15 (Герцена 5а)				691		9 869														10 560
70	Техническое перевооружение ЦТП № 18 (Вайнера 3)				737		10 527														11 264
71	Техническое перевооружение ЦТП № 19 (Вайнера 5б)						1 096		15 656												16 752
72	Техническое перевооружение ЦТП № 20 (Малышева 1а)						1 200		15 083												16 283
73	Техническое перевооружение ЦТП № 21 (Строителей 18)							1 347		19 243											20 590
74	Техническое перевооружение ЦТП № 22 (1 мая 5)									841		12 008									12 848
75	Техническое перевооружение ЦТП № 23 (Вайнера 25)					1 054		15 054													16 108
76	Техническое перевооружение ЦТП № 24 (Вайнера 37)												1 333		19 048						20 382
77	Реконструкция ЦТП №25 ул. Володарского, 4		12 374																		12 374
78	Техническое перевооружение ЦТП № 27 (Космонатвов 22)										1 282		18 316								19 598
79	Техническое перевооружение ЦТП № 28 (Космонавтов 19а)									1 233		17 611									18 844
80	Техническое перевооружение ЦТП № 29 (Ватутина 69а)										1 166		16 651								17 816

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
81	Техническое перевооружение ЦТП № 30 (Ватутина 79а)											1 333		19 048							20 382
82	Реконструкция ЦТП № 31 по ул.Строителей 30	10 000																			10 000
83	Техническое перевооружение ЦТП № 32 (Космонавтов 36)										970			13 853							14 823
84	Техническое перевооружение ЦТП № 34 (Папанинцев 37а)												945		13 507						14 453
85	Техническое перевооружение ЦТП № 35 (Емлина, 20в)					1 437		20 529													21 966
86	Техническое перевооружение ЦТП № 38 (Гагарина 16б)												1 387			19 810					21 197
87	Техническое перевооружение ЦТП № 47 (Комсомольская 29г)												1 639			23 412					25 051
88	Техническое перевооружение ЦТП № 48 (Р.Люксебург 3а)													1 704		24 349					26 053
89	Техническое перевооружение ЦТП № 49 (Комсомольская 17)														1 688		24 112				25 800
90	Техническое перевооружение ЦТП № 51 (Ильича 5)														764		10 908				11 672
91	Реконструкция ЦТП № 62 по ул. Юбилейная 116		11 249																		11 249
92	Техническое перевооружение ЦТП № 63 (Юбилейная 10а)														1 721		26 798				28 519
93	Техническое перевооружение ЦТП № 65 (Прокатчиков 8а)														1 364			19 479			20 843
94	Техническое перевооружение ЦТП № 66 (Прокатчиков 2а)																1 023			15 064	16 087

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
95	Техническое перевооружение ЦТП № 67 (ул.Прокатчиков 15)		12 374																		12 374
96	Техническое перевооружение ЦТП № 92 (Набережная 17б)															885		23 175			24 061
97	Техническое перевооружение ЦТП № 16 (Ватутина 47в)								1 078		15 395										16 472
98	Модернизация насосных станций №1, 2 п.Самстрой						854		14 233												15 087
99	Техническое перевооружение нсосной №4 (ул.Горный отвод))															737			10 534		11 272
100	Техническое перевооружение нсосной №5 (ул.Ленина,23а)															709			10 129		10 838
101	Техническое перевооружение нсосной №8 (ул.Емлина 13а)																	1 504		21 490	22 994
102	Техническое перевооружение нсосной №6 (совхоз "Первоуральский")																737		21 068		21 805
	Модернизация, диспетчеризация																				
103	Модернизация ЦТП в части установки частотно-регулируемого привода на насосы горячего водоснабжения		255		3 650																3 905
104	Модернизация объектов системы теплоснабжения г Первоуральск в части автоматизации	4 000			25 000																29 000

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	и диспетчеризации тех нологических процессов																				
105	Модернизация тепловых камер. Приведение к нормам СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" систем дренирования		860		8 000	8 000	8 000	8 000													32 860
	Модернизация, диспетчеризация котельных																				
106	Строительство газовой котельной ст. Решеты	6 272	58 305																		64 577
107	Строительство газовой котельной школы № 40		679		6 792																7 471
108	Техническое перевооружение котельной д. Крылосово с заменой котла и вспомогательного оборудования		1 071		13 383																14 454
109	Техническое перевооружение котельной п.Кузино1 (перевод на сжиженный газ)	3 218		40 229																	43 447
110	Техническое перевооружение котельной п.Кузино2 (перевод на сжиженный газ)	564		7 053																	7 617
111	Техническое перевооружение котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования			860		10 755															11 616
112	Техническое перевооружение котельной Билимбай,			684			8 554														9 238

116

Утверждаемая часть

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	ул. Вайнера, 18а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования																				

Утверждаемая часть

Таблица 37. Мероприятия по модернизации котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», тысяч рублей (без НДС)

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого 2022-2040
	ИТОГО	**0**	**973**	**0**	**12 903**	**985**	**10 350**	**12 317**	**14 233**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**51 763**
1	Модернизация котельной с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, строение 17		973		12 167																13 140
2	Модернизация котельной железнодорожная станция "Хрустальная", туристическая база "Хрустальная"				737		9 212														9 948
3	Модернизация котельной пос. Вересовка, ул. Вересовка, строение 29а						1 139		14 233												15 372
4	Модернизация котельной с. Битимка, ул. Совхозная, строение 2а					985		12 317													13 302

Утверждаемая часть

9.2. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Температурный график разрабатывается и утверждается ежегодно на каждый отопительный период.

Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрено.

9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Планируются мероприятия по переводу на закрытую систему ГВС потребителей котельной п.Битимка, котельной п. Динас, котельной п. Сантехизделий, котельной ОАО «Динур», суммарные расходы на реализацию данных мероприятий составят **327 823 тысяч рублей** (без НДС).

9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций выполнена по приоритетному варианту перспективного развития системы теплоснабжения, основанному на заключении концессионного соглашения между выбираемым по конкурсу концессионером и муниципальным образованием городской округ Первоуральск и реализации планируемых в задании концессионера мероприятий по созданию и реконструкции системы теплоснабжения городского округа Первоуральск.

Оценка выполнена на перспективу до предполагаемого года окончания срока действия концессионного соглашения (2045 г.) на основании следующих ключевых показателей эффективности инвестиций:

- чистый дисконтированный доход (NPV) — характеризует интегральный эффект от реализации проекта и определяется, как величина, полученная дисконтированием разницы между положительным и отрицательным денежным потоком, накапливаемым в течение расчетного периода нарастающим итогом;

119

Утверждаемая часть

- внутренняя норма доходности (IRR) — коэффициент, используемый для оценки привлекательности инвестиционного проекта за расчетный период. При норме доходности (IRR), превышающей размер ставки дисконтирования – вложение инвестиций эффективно;
- срок окупаемости (PP) – продолжительность периода от начала проекта до его окупаемости, после которого чистый денежный поток остается неотрицательным;
- дисконтированный срок окупаемости (DPP) – продолжительность периода от начала проекта до его окупаемости, после которого чистый дисконтированный поток остается неотрицательным. Дисконтированный срок окупаемости в отличие от простого учитывает стоимость капитала.

В таблице ниже представлены показатели экономической эффективности.

Таблица 38. Оценка эффективности инвестиций

Показатели эффективности инвестиций	NPV, (тыс.руб.)	IRR, (%)	PP, (лет)	DPP, (лет)
Всего за проект (24 года)	24 700	9,2	13	23

По результатам оценки экономической эффективности инвестиций можно сделать вывод, что вложение инвестиций эффективно (NPV>0, IRR больше ставки дисконтирования, срок окупаемости и дисконтированный срок окупаемости меньше предполагаемого срока концессионного соглашения).

9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Фактическая стоимость затрат, направленных на реализацию мероприятий в отношении Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» на период 2018-2020 гг., представлена в таблице ниже.

130

Утверждаемая часть

Таблица 39. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», осуществленные в 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС			
		2018	2019	2020	Итого 2018-2020
1	Техническое перевооружение (модернизация) КПП I и II ст., ВЭК 1 ст с коллекторами котлоагрегата станционный № 4 (ПИР и СМР)	13 968	0		**13 968**
2	Техническое перевооружение (модернизация) КПП I и II ст. котлоагрегата станционный № 5 (ПИР и СМР)	9 516	0		**9 516**
3	Техническое перевооружение (модернизация) ВЭК 2 ст с коллекторами, ТВП I ст. верхний ряд с поворотной камерой котлоагрегата станционный № 8	9 249	21		**9 270**
4	Реконструкция системы освещения (ПСР)	647	0		**647**
5	Техническое перевооружение (модернизация) опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 8 в соответствие с требованиями ФНП	18 218	146		**18 365**
6	Реконструкция подводящих газоходов ДГ № 4 от водогрейных котлов №№ 1-4 (ПИР и СМР)	375	3 619		**3 994**
7	Техническое перевооружение (модернизация) опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 6 в соответствие с требованиями ФНП	295	23 143		**23 438**
8	Реконструкция схемы сбора и перекачки сточных вод от химводоочистки (ХВО) и продувочных вод от котлов в систему водоотведения ОАО "ПНТЗ" (ПИР и СМР)	880	0		**880**
9	Модернизация механических фильтров Первоуральской ТЭЦ на 2-х метровую загрузку с возвратом воды в цикл и автоматизацией	392	0	4 281	**4 673**
10	Оборудование, не требующее монтажа	2 381	3 468	3 761	**9 609**
11	Прочие мероприятия по модернизации и реконструкции основного и вспомогательного оборудования, направленные на поддержание технического состояния	44	236		**280**
12	Техническое перевооружение (модернизация) маслохозяйства. Демонтаж резервуарного парка турбинного и трансформаторного масел		1 196		**1 196**
13	Модернизация коммерческого узла учета воды на ДВ №1-2, в соответствии с ГОСТ Р		522		**522**
14	Техническое перевооружение (модернизация) ТВП 1 ступени верхнего ряда и поворотной камеры котлоагрегата станционный № 5		7 985		**7 985**
15	Техническое перевооружение (модернизация) КПП 1 и 2 ст, ТВП 1 ступени котлоагрегата № 6		4 537		**4 537**
16	Модернизация технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствии с требованиями ФНП.		0	399	**399**
17	Модернизация технологических газопроводов котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП.		540	20 622	**21 162**

131

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС			
		2018	2019	2020	Итого 2018-2020
18	Модернизация схемы перекачки реагента		665		**665**
19	Модернизация узлов учета газа Первоуральской ТЭЦ	264		2 380	**2 644**
20	Модернизация КПП 1-2 ступени, правого экрана чистого отсека котлоагрегата станционный № 7		456	10 254	**10 710**
21	Модернизация КВ №4 с заменой конвективной части 1 и 2 ступени		782	26 343	**27 125**
22	Водогрейная котельная № 2. Реконструкция АСУ ТП общекотельного оборудования на базе контроллера "OMRON".ПК 1-2		1 065		**1 065**
23	Модернизация технологических газопроводов котлоагрегата ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.		0	415	**415**
24	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП.		0	399	**399**
25	Модернизация трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени с поворотной камерой котлоагрегата ст. № 4, Первоуральская ТЭЦ		0	167	**167**
26	Модернизация водяного экономайзера 2 ступени с коллекторами котлоагрегатаст. № 4.			352	**352**
27	Модернизация железобетонного ствола ДТ № 4. Первоуральская ТЭЦ		0	390	**390**
28	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 1 в соответствии с требованиями ФНП		0	399	**399**
29	Модернизация КА № 8 с заменой газоходов от ТВП 1 ст до дымососа, Первоуральская ТЭЦ		0	349	**349**
30	Комплекс мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	510	0		**510**
31	Комплекс мероприятий по техничееекому сопровождению инвестиционных проектов	18 037	2 007	1 574	**21 618**
32	Модернизация (техническое перевооружение) мазутного хозяйства с переводом мазутных емкостей №1-3 на мазутные емкости №4,5 Первоуральской ТЭЦ	4 775	0		**4 775**
33	Модернизация КА № 7 с заменой ТВП 1 ступени верхний ряд			400	**400**
34	Модернизация системы подачи сырой воды			100	**100**
35	Организация технологического учета в тепловых сетях ОП ООО "СТК" по ГО Первоуральск филиала "Свердловский"			61 917	**61 917**
	ИТОГО	**79 552**	**50 388**	**134 502**	**264 441**

Суммарные фактические затраты в реализацию мероприятий, направленных на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (ранее ООО «СТК») в период 2018-2020 гг. представлены в таблице ниже.

На территории городского округа Первоуральск выделено 5 зон деятельности ЕТО:

- Зона деятельности ЕТО № 1, образованная на базе систем теплоснабжения от Первоуральской ТЭЦ и котельной ОАО «ПНТЗ» с присвоением статуса ЕТО – Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»;
- Зона деятельности ЕТО № 2, образованная на базе систем теплоснабжения от источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» с присвоением статуса ЕТО – Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»[1];
- Зона деятельности ЕТО № 3, образованная на базе систем теплоснабжения от источников тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ» с присвоением статуса ЕТО – ПМУП «ПО ЖКХ»;
- Зона деятельности ЕТО № 4, образованная на базе систем теплоснабжения от источников тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас» и ОАО «Динур» с присвоением статуса ЕТО – ПМУП «ПЖКУ п. Динас»;
- Зона деятельности ЕТО № 5, образованная на базе систем теплоснабжения от источников тепловой энергии ОАО «РЖД» с присвоением статуса ЕТО – ОАО «РЖД».

Присвоение статуса ЕТО, перечень зон деятельности ЕТО и описание их границ закреплены отдельным Постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 «О внесении изменений в постановление Администрации городского округа Первоуральск от 25 декабря 2018 года № 2060 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Первоуральск».

[1] Ранее статус ЕТО был присвоен ООО «СТК», которое с 01.02.2021 реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс».

Таблица 40. Фактические затраты по строительству, техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции тепловых сетей и котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс», осуществленные в 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС			
		2018	2019	2020	Итого 2018-2020
1	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 208/1 у жилого дома по ул. Малышева 6 до ТК 208/2 у жилого дома по ул.Ватутина 48 и от ТК 178/1 у жилого дома по ул. Ватутина 53 до ТК 191.	30 252	23 005	24 829	**78 087**
2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6.	1 016		24 147	**25 163**
3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6	669			**669**
4	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП в блочном исполнении (ЦТП №36 по ул. Советская, 22-г ГО Первоуральск)	932			**932**
5	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – «Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск». Модернизация тепловой камеры ТК-135 возле жилого дома по пр. Ильича, 37		685		**685**
6	Система диспетчеризации ТС и ЦТП по ГО "Первоуральск"		16 689		**16 689**
7	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта: "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация центральных тепловых пунктов и насосных станций с заменой насосного оборудования		728	11 675	**12 403**
8	Модернизация тепловой сети от ТК-160 у жилого дома ул.Ленина, 6 до ТК-161 у жилого дома ул.Чекистов, 2		630		**630**
9	Модернизация тепловых сетей, замена тепловой изоляции для обеспечения технического состояния	4 207	4 283	13 585	**22 076**
10	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация квартальных тепловых сетей от ТК 108-2 до ЦТП №48 (ул. Р.Люксембург, 11-3а)			448	**448**
11	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей ТК 191 - ЦТП 27 (пр. Космонавтов, 20 - 22)			465	**465**
12	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31"			845	**845**
13	Восстановление кровли ЦТП и котельных г. Первоуральск: №9, 10, 14, 18, 20, 21, 24	2 291			**2 291**
14	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП в блочном исполнении (ПИР)		20		**20**
15	Восстановление тепловой сети, трубопроводов ГВС и циркуляционных трубопроводов от ЦТП 27 (2 пусковой комплекс)	3 666			**3 666**
16	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП № 33 (пр.Космонавтов,5а)	5 741			**5 741**

Таблица 42. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Первоуральск

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая тепловые источники	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО	Примечание
1	Первоуральская ТЭЦ	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	№ 1	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».
26	Котельная ОАО ПНТЗ «Цех № 15»	ОАО «ПНТЗ»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а,	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	№ 2	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».
3	Котельная. п. Билимбай ул. Вайнера, 18, ул. Вайнера, 18	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
4	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО ГО Первоуральск				
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО ГО Первоуральск				
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС			
		2018	2019	2020	Итого 2018-2020
17	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП №10 (пр.Ильича, 3/2)	7 674			**7 674**
18	Реконструкция (перекладка на увеличение нагрузки) теплотрассы на дома ул. Заводская д.№ 28/1, 28/2, 28/3 п. Вересовка	992			**992**
19	Модернизация ЦТП №9 (ул. Ватутина, 55)		7 443		**7 443**
20	Модернизация ЦТП №37 (ул. Чкалова, 21а)		6 311		**6 311**
21	Модернизация ЦТП № 3 (ул. Трубников, 31в)		6 311		**6 311**
22	Модернизация тепловой сети от ТК-47 до ЦТП №3 по ул. Трубников,31а и от ЦТП №3 до жилых домов по ул. Трубников,31, 32, 33/20; пр. Ильича,22, 22а, 24, 24а,26		121		**121**
23	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 192 до ЦТП №28 по пр. Космонавтов, 19а		350		**350**
24	Реконструкция ЦТП 14 по ул. Ильича 9а			622	**622**
25	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП №10 до жилых домов по пр. Ильича 5а, 5, 3/2, 3/1, пр.Космонавтов 4, 6, 8, 10			2 125	**2 125**
26	Реконструкция ЦТП № 62 по ул. Юбилейная 11б			1 168	**1 168**
27	Реконструкция ЦТП № 31 по ул.Строителей 30			1 249	**1 249**
28	Реконструкция ЦТП № 25 по ул. Володарского 4а			1 248	**1 248**
29	Строительство газовой котельной ст. Решеты		471	15	**486**
30	Техническое перевооружение котельной п. Крылосово	3 287			**3 287**
31	Организация ограждения и видеонаблюдения г.Первоуральск		4 705		**4 705**
32	Модернизация (техническое перевооружение) узлов учета природного газа в котельных п. Крылосово, п. Вересовка		1 004		**1 004**
	ИТОГО	**60 729**	**72 756**	**82 421**	**215 906**

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение о присвоении статуса единым теплоснабжающим организациям (далее – ЕТО) принято на основании критериев, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации).

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая тепловые источники	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО	Примечание
8	Котельная турбазы Хрустальная	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
12	Котельная п. Решеты	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
13	Котельная, ул. Загородная, 2	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ» Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	ПМУП «ПО ЖКХ»	№ 3	пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен ПМУП «ПО ЖКХ».
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ»				
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ»				
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ»				
17	Котельная п. Новоуткинск, ул. Калинина, 34	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ»				

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая тепловые источники	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО	Примечание
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы в 13 метрах на юго-восток от дома № 4	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ» Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»				
19	Котельная п. Прогресс, ул. Радищева, 19 «Б»	ПМУП «ПО ЖКХ»	ПМУП «ПО ЖКХ»				
20	Котельная п. Динас, ул. Трактовая, 35	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	№ 4	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен ПМУП «ПЖКУ п. Динас».
21	Котельная п. Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»				
22	Котельная п. Птицефабрика, ул. Пролетарская, 80 «Б»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»				
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод»	ОАО «Динур»	ОАО «Динур»				
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	МО ГО Первоуральск	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	№ 5	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен ОАО «РЖД».
24	Котельная п. Кузино, ул.Красноармейская, 16	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	МО ГО Первоуральск				

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности ЕТО представлен в Таблице ниже.

Таблица 43. Реестр зон деятельности ЕТО

Код зоны	Единая теплоснабжающая организация	Границы зоны деятельности
1.	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	В границах источника теплоснабжения Первоуральской ТЭЦ и котельной ОАО «ПНТЗ»
2.	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Публичного акционерного общества «Т Плюс» филиала «Свердловский»: - котельная поселка Билимбай, улица Карла Маркса, 73 «А» до потребителей; - котельная поселка Доломитовый, улица Вайнера, 18 до потребителей; - котельная деревни Крылосово, улица Ленина, 1 «Б» до потребителей; - котельная поселка Битимка, улица Совхозная, 2 «А» до потребителей, - котельная школы № 40 поселок Битимка, улица Паром, 2 «А» до потребителей; - котельная поселка Вересовка, улица Вересовка, 29 «А» до потребителей; - котельная № 1 поселка Кузино, улица Машинистов, 31 до потребителей, - котельная № 2 поселка Кузино, улица Красноармейская, 53 до потребителей; - котельная села Новоалексеевское, улица 40 лет Победы, 17 до потребителей; - котельная турбазы Хрустальная до потребителей; - котельная поселка Решеты до потребителей
3.	ПМУП «ПО ЖКХ»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Первоуральского муниципального унитарного предприятия «Производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства»: - котельная, улица Загородная, 2; - котельная, улица Красноармейская, 22 до потребителей; - котельная, улица Дружбы, 18 до потребителей; - котельная поселка Билимбай, улица Площадь Свободы в 13 метрах на юго-восток от дома № 4 до потребителей;

Код зоны	Единая теплоснабжающая организация	Границы зоны деятельности
		- котельная поселка Новоуткинск, улица Калинина, 34 до потребителей; - котельная поселка Прогресс, улица Радищева, 19 «Б» до потребителей; - котельная села Новоалексеевское, переулок Геологический, 4 до потребителей
4.	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Первоуральского муниципального унитарного предприятия «Производственное жилищно-коммунальное управление поселка Динас»: - котельная в поселке Динас, улица Трактовая, 35 до потребителей; - котельная в поселке Сантехизделий, улица Сантехизделий, 34 до потребителей; - котельная в поселке Птицефабрика, улица Пролетарская, 80 «Б» до потребителей
5.	СДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»: - котельная поселка Кузино, улица Красноармейская, 16 до потребителей; - котельная поселка Коуровка, улица Железнодорожников до потребителей.

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Согласно пункту 6 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 (далее – Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации) в случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае

если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается в соответствии с пунктами 7-10 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Согласно пункту 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Согласно пункту 8 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

Согласно пункту 9 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в случае, если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином

законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Согласно пункту 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Таблица 44. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность ист-ка, Гкал/ч	Организация, эксплуатирующая тепловые источники		Организация, эксплуатирующая тепловые сети		Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Основания для присвоения статуса*	Примечание
			Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Вид имущественного права				
1	Первоуральская ТЭЦ	659,00	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	заявка подана	№ 1	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» «Цех № 15»	6,4	ОАО «ПНТЗ» «Цех № 15»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
2	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а,	6,45	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	заявка подана	№ 2	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».
3	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18, ул. Вайнера, 18	6,232	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
4	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	0,598	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	4,646	Свердловский филиал ПАО «Т	договор аренды	МО ГО Первоуральск	право собственности				

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность ист-ка, Гкал/ч	Организация, эксплуатирующая тепловые источники		Организация, эксплуатирующая тепловые сети		Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Основания для присвоения статуса*	Примечание
			Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Вид имущественного права				
			Плюс»							
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	0,699	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	МО ГО Первоуральск	право собственности–				
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	2,58	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
8	Котельная турбазы Хрустальная	1,324	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	1,823	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	2,287	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б»	3,74	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность ист-ка, Гкал/ч	Организация, эксплуатирующая тепловые источники		Организация, эксплуатирующая тепловые сети		Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Основания для присвоения статуса*	Примечание
			Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Вид имущественного права				
12	Котельная п. Решеты	4,65	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
13	Котельная, ул. Загородная, 2	0,943	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право хоз.ведения договор аренды	заявка не подана	№ 3	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен ПМУП «ПО ЖКХ».
14	Котельная на ул. Красноармейская, 22	0,258	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	0,976	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	2,172	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
17	Котельная п. Новоуткинск, ул. Калинина, 34	16,026	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
18	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы в 13	2,162	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность ист-ка, Гкал/ч	Организация, эксплуатирующая тепловые источники		Организация, эксплуатирующая тепловые сети		Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Основания для присвоения статуса*	Примечание
			Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Вид имущественного права				
	метрах на юго-восток от дома № 4				Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	договор аренды				
19	Котельная п. Прогресс, ул. Радищева, 19 «Б»	2,162	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
20	Котельная п. Динас, ул. Трактовая, 35	0,9	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	заявка не подана	№ 4	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 статус ЕТО присвоен ПМУП «ПЖКУ п. Динас».
21	Котельная п. Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34	47	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
22	Котельная п. Птицефабрика, ул. Пролетарская, 80 «Б»	2,58	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод»	89,9	ОАО «Динур»	право собственности	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	0,585	ОАО «РЖД»	право собственности	МО ГО Первоуральск	право собственности	заявка не подана	№ 5	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением	Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427
24	Котельная п. Кузино,	3,053	ОАО «РЖД»	право соб-	МО ГО	право				

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располо-гаемая тепловая мощность ист-ка, Гкал/ч	Организация, эксплуатирующая тепловые источники		Организация, эксплуатирующая тепловые сети		Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Основания для присвоения статуса*	Примечание
			Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Вид имущественного права				
	ул. Красноармейская, 16			ственности	Первоуральск	собственности			Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	статус ЕТО присвоен ОАО «РЖД».

* Информация по размеру собственного капитала и емкости тепловых сетей не требуется, т.к. статусы были присвоены по другим основаниям.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки Схемы теплоснабжения ГО Первоуральск заявок от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса ЕТО не поступало.

28.07.2017 письмом № 51/300-28-00560 была подана заявка на присвоение статуса ЕТО в зоне деятельности ЕТО № 2 ООО «СТК». Схемой теплоснабжения городского округа Первоуральск на период 2017-2035 годы, утвержденной постановлением администрации городского округа Первоуральск от 05.06.2018 № 1021, в зоне деятельности № 2 статус ЕТО был присвоен ООО «СТК».

03.12.2018 письмом № 51/300-27-04430 была подана заявка на присвоение статуса ЕТО в зоне деятельности ЕТО № 1 Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс». Отдельным постановлением администрации городского округа Первоуральск от 25.12.2018 № 2060 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Первоуральск» в зоне деятельности ЕТО № 1 статус ЕТО присвоен Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс».

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа

Указанные сведения представлены в таблице ниже.

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
8	Котельная турбазы Хрустальная	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» до потребителей	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
12	Котельная п. Решеты	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
	ПМУП «ПО ЖКХ»				
13	Котельная, ул. Загородная, 2	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
14	Котельная на ул. Красноармейская, 22	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения
17	Котельная п. Новоуткинск, ул. Калинина, 34	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск»	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения
18	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы, в 13 метрах на юго-восток от дома № 4	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
19	Котельная п. Прогресс, ул. Радищева, 19 «Б»	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения

Таблица 45. Реестр систем теплоснабжения

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
	ПАО «Т Плюс»				
1	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии - Первоуральская ТЭЦ	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды[2]
2	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
3	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18, ул. Вайнера, 18	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
4	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Муниципальное образование городской округ Первоуральск
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды	Муниципальное образование городской округ Первоуральск
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды

[2] Ранее котельные и тепловые сети эксплуатировались ООО «СТК», которое с 01.02.2021 реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс».

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»				
20	Котельная п. Динас, ул. Трактовая, 35	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
21	Котельная п. Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
22	Котельная п. Птицефабрика, ул. Пролетарская, 80 «Б»	МО городской округ Первоуральск»	МО городской округ Первоуральск»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»				
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск
24	Котельная п. Кузино, ул.Красноармейская, 16	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск
	Промышленные предприятия				
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод»	ОАО «Динур»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «Динур»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
26	Котельная ОАО ПНТЗ «Цех №15»	ОАО «ПНТЗ»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «ПНТЗ»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании договора аренды

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется, прежде всего, из условия возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. Распределение осуществляется с целью достижения наиболее эффективных и экономичных режимов работы оборудования, а также на основании гидравлических расчётов тепловых сетей.

Источников тепловой энергии, зоны теплоснабжения которых выходят за пределы эффективного радиуса теплоснабжения, не выявлено.

Технологические связи между собой котельные не имеют.

При разработке схемы развития системы теплоснабжения ГО Первоуральск не предусматриваются мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Выявление бесхозяйных сетей, постановка их на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозяйные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с частью 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории ГО Первоуральск бесхозяйные сети не выявлены.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Развитие существующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не требуется, существующие и перспективные потребности в топливе всех источников тепловой энергии покрываются в полном объеме.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории ГО Первоуральск не выявлены.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Ни строительства, ни вывода из эксплуатации источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории ГО Первоуральск, не намечается. Данные по модернизации реконструкции и техническому перевооружению Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» представлены в разделе 5.2.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории ГО Первоуральск, не намечается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Сведения о решениях по данному вопросу отсутствуют.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения ГО Первоуральск представлены в разделе 7.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Настоящий раздел содержит описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 46. Удельный расход условного топлива на источниках тепловой энергии в 2020 г. и 2035 г.

Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива в 2020 г., кг.у.т/Гкал	Удельный расход условного топлива в 2035 г., кг.у.т/Гкал
Первоуральская ТЭЦ	160,1	160,1
Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	166,2	164,2
Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	177,0	164,2
Котельная школы №40 п. Битимка	253,3	164,2
Котельная №1 п. Кузино	389,3	152
Котельная №2 п. Кузино	408,8	152
Котельная п. Вересовка	160,9	160,9
Котельная турбазы Хрустальная	202,3	202,3
Котельная с. Новоалексеевское	172,9	172,9
Котельная п. Битимка	160,8	160,8
Котельная д. Крылосово	182,0	160,3
Котельная п. Решеты	273,8	160,3
Котельная, ул. Загородная 2	156,8	156,8
Котельная, ул. Красноармейская 22	155,1	155,1
Котельная ул. Дружбы 18	156,2	156,2
Котельная с. Новоалексеевское	156,3	156,3
Котельная п. Новоуткинск	156,7	156,7
Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	168,5	168,5
Котельная п. Прогресс	157,3	157,3
Котельная п. Динас	155,9	155,9

Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива в 2020 г., кг.у.т/Гкал	Удельный расход условного топлива в 2035 г., кг.у.т/Гкал
Котельная п. Сантехизделий	160,0	160,0
Котельная п. Птицефабрика	155,2	155,2
Котельная п. Коуровка	192,9	192,9
Котельная п. Кузино	189,6	189,6
Котельная ОАО «Динур»	159,5	159,5
Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	н/д	н/д

Таблица 47. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ПАО «Т Плюс» в 2020 г.

Год	Наименование показателя	Потери тепловой энергии, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, кв. м
2020 г.	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике	323 134	67 657
		4,78	

Таблица 48. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Коэффициент использования установленной мощности	
			2020 г.	2035 г.
Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО "Т Плюс"				
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	0,26	0,30
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,28	0,28
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	0,15	0,13
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,19	0,19
5	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	0,13	0,09
6	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,15	0,15
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,31	0,31
8	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	0,13	0,13
9	Котельная с. Новоалекеевское	с. Новоалекеевекое	0,19	0,18
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,23	0,23
11	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	0,22	0,21
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	0,24	0,38
Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»				
13	Котельная на ул. Загородная 2	г. Первоуральск	0,11	0,11
14	Котельная, ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,25	0,25
15	Котельная ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,05	0,05
16	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевекое	0,12	0,12

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Коэффициент использования установленной мощности	
			2020 г.	2035 г.
17	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	0,19	0,19
18	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	0,11	0,11
19	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	0,09	0,09
Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»				
20	Котельная п. Динас	п. Динас	0,32	0,32
21	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	0,10	0,10
22	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	0,26	0,26
Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»				
23	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,17	0,17
24	Котельная п. Кузино	п. Кузино	0,14	0,14
Источники тепловой энергии предприятий				
25	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	0,16	0,16
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	0,17	0,17

Таблица 49. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в зоне деятельности ПАО «Т Плюс» в 2020 г.

Год	Наименование показателя	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, кв. м
2020 г.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	491,32	67 657
		137,705	

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) составляет 26 %.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии составляет 158,67 г у.т./кВт*ч.

Коэффициент использования теплоты топлива составляет 0,35.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии составляет 70 %.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей составляет 25 лет.

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей составляет 30 %.

Таблица 50. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности
1	Первоуральская ТЭЦ	659	0
2	Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	6,45	0
3	Кот. п. Билимбай ул. Вайнера, 18	6,232	0
4	Котельная школы №40 п. Битимка	0,598	0
5	Котельная №1 п. Кузино	4,65	0
6	Котельная №2 п. Кузино	0,7	0
7	Котельная п. Вересовка	2,58	0
8	Котельная турбазы Хрустальная	1,324	0
9	Котельная с. Новоалексеевское	1,823	0
10	Котельная п. Битимка	2,287	0
11	Котельная д. Крылосово	3,74	0
12	Котельная п. Решеты	4,65	0
13	Котельная, ул. Загородная 2	1,028	0
14	Котельная, ул. Красноармейская 22	0,284	0
15	Котельная ул. Дружбы 18	0,95	0
16	Котельная с. Новоалексеевское	2,6	0
17	Котельная п. Новоуткинск	17,2	0
18	Кот. п. Билимбай, ул. пл. Свободы	2,162	0
19	Котельная п. Прогресс	2,162	0
20	Котельная п. Динас	0,9	0
21	Котельная п. Сантехизделий	54,0	0
22	Котельная п. Птицефабрика	2,58	0
23	Котельная п. Коуровка	3,053	0
24	Котельная п. Кузино	0,585	0
25	Котельная ОАО «Динур»	89,9	0

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	30,3	н/д

Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства, применение санкций, предусмотренных кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях отсутствуют.

Согласно Правилам расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», авариями считаются технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов. Исходя из этого, аварийные отключения в период 2015-2020 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

Существующий анализ прекращения подачи тепловой энергии, позволяет сделать прогнозный анализ перспективного положения, о том, что система теплоснабжения не склонна к авариям и прекращению подачи тепловой энергии.

Реализация мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, в том числе необходимых для осуществления

подключения новых потребителей к тепловым сетям, приведет к улучшению рассмотренных выше значений индикаторов развития систем теплоснабжения ГО Первоуральска.

Мероприятия по тепловым сетям позволят снизить тепловые потери и расходы электроэнергии на транспортировку теплоносителя, снизить процент ветхих сетей и аварийность тепловых сетей.

Модернизация котельных, ЦТП и насосных станций повлечет за собой снижение расходов воды и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и повышение КПД источников теплой энергии. Замещение угольных котельных газовыми котельными позволит улучшить экологическую обстановку в населенных пунктах.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

При оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения сравнивалась динамика предварительной прогнозной величины тарифа с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения на основании тарифно-балансовой расчетной модели теплоснабжения потребителей (вариант 2) и прогнозной величины тарифа при текущей модели тарифообразования (вариант 1).

Прогнозная величина тарифа при текущей модели тарифообразования определялась следующим образом:

- на период с 2022 по 2023 гг. на основании утвержденных тарифов на долгосрочные периоды 2019-2023 гг. Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2018 № 238-ПК (с изм.);

- на период с 2024 года и далее – на основании утвержденного тарифа на 2023 г., увеличенного на индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги[3] с учетом предельного допустимого отклонения по Свердловской области[4].

3 Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2024 год и далее принят равным показателю на 2023 год «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги – размеры индексации», определяемому в Прогнозе социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

4 Значение предельно допустимого отклонения по Свердловской области на 2019-2023 гг. определено в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 №2490-р; на 2024 г. и далее – приравнено к уровню 2023 г.

Указанные прогнозные тарифы на период до 2045 года представлены на Рисунке 1.

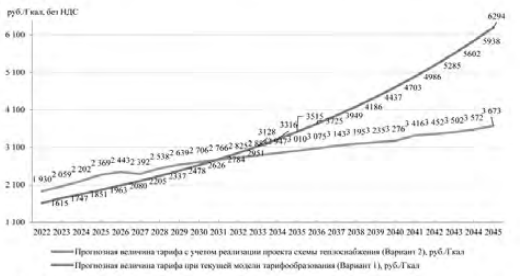


Рисунок 1. – Сравнение прогнозной величины тарифа с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения с прогнозной величиной тарифа при текущей модели тарифообразования

Как следует из рисунка 1, с 2022 по 2028 гг. прогнозный тариф с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения по варианту 2 превышает прогнозный тариф при текущей модели тарифообразования (вариант 1). Однако уже с 2029 по 2030 гг. разница между тарифами становится незначительной. С 2031 по 2045 гг. прогнозный тариф с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения по варианту 2 становится ниже прогнозного тарифа при текущей модели тарифообразования (вариант 1). К 2045 году прогнозный тариф с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения по варианту 2 будет ниже прогнозного тарифа при текущей модели тарифообразования на 42 %.

Таким образом, можно сделать вывод, что вариант 2 является наиболее предпочтительным с точки зрения ценовых (тарифных) последствий, поскольку, несмотря на превышение прогнозного тарифа на тепловую энергию (мощность) по сравнению с вариантом 1, реализация проекта позволит реализовать более масштабные инвестиционные мероприятия, что приведет к более значительным эффектам, чем по варианту 1, который позволяет только поддерживать технико-экономические показатели работы тепловых сетей и котельных на текущем уровне.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» за 2013-2020 гг. приведена в Таблице 47.

Таблица 52. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» за 2013-2020 гг. (тыс. т/год)

Наименование предприятия	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Первоуральская ТЭЦ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,68	0,66	0,6

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Расчёты рассеивания выбросов вредных веществ в атмосферу выполняются в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

В связи с недостаточностью информации и ограниченными сроками разработки в рамках актуализации Схемы теплоснабжения разделов, содержащих описание и значения показателей экологической безопасности, выполнение расчетов максимальных разовых и средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от всех объектов теплоснабжения города не может быть качественно выполнено в рамках текущей актуализации.

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух угольными котельными, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» за 2018 год и ПДВ вредных (загрязняющих) веществ на 2019-2025 гг. приведены в Таблицах 53-56.

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух представлены по следующим котельным:

- Площадка № 1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31;
- Площадка № 2 п. Кузино, ул. Красноармейская 53;
- Площадка № 3 п. Решёты (ж/д ст. Решеты);
- Площадка № 4 п. Битимка, ул. Паром 2-а (школа № 40).

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории ГО Первоуральск

В соответствии с положениями нормативных документов «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 и Пособия АО «НИИ Атмосфера» нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода и бензапирен;
- при сжигании мазута: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, мазутная зола в пересчете на ванадий и бензапирен;
- при сжигании угля: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, зола углей и бензапирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р (ред. от 10.05.2019) «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2020 год приведены в Таблице 51.

Таблица 53. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (1. Угольная котельная: п. Кузино, ул. Машинистов, 31)

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
Вещество 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	6003	0,0027798	0,002097	0,0027798	0,002097
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6003	0,0002195	0,000154	0,0002195	0,000154
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0001, 6003, 6004	0,3292451	6,715724	0,3292451	6,715724
	0001	0,3220264	6,665203	0,3220264	6,665203
	6003	0,0005417	0,000468	0,0005417	0,000468
	6004	0,006677	0,050053	0,006677	0,050053
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0001, 6004	0,0534143	1,09123	0,0534143	1,09123
	0001	0,0523293	1,083096	0,0523293	1,083096
	6004	0,001085	0,008134	0,001085	0,008134
Вещество 0328 Углерод (Сажа)	0001, 6004	0,3305926	6,701851	0,3305926	6,701851
	0001	0,3297343	6,696338	0,3297343	6,696338
	6004	0,0008583	0,005513	0,0008583	0,005513
Вещество 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0001, 6004	0,8100126	16,429531	0,8100126	16,429531
	0001	0,8085014	16,419277	0,8085014	16,419277
	6004	0,0015112	0,010254	0,0015112	0,010254

Таблица 51. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2020 год

Наименование показателя	Всего выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных), т	Выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных) от организованных источников загрязнения, т	Поступило на очистные сооружения вредных (загрязняющих) веществ, т	Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено, всего, т	Из поступивших на очистку утилизовано, т	Всего выброшено в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ за год, т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ в пределах нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ в пределах временно разрешенных выбросов (ВСВ), т
Всего	**596,243**	**595,587**	**0,183**	**0,140**	**0,000**	**599,366**	**772,747**	**0,000**
Твердые вещества	**0,954**	**0,910**	**0,183**	**0,140**		**0,997**	**2,877**	
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	**595,289**	**594,677**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**596,785**	**769,870**	**0,000**
диоксид серы	20,030	20,026				20,030	41,165	
оксид углерода [CO]	33,130	32,853				33,130	39,944	
оксиды азота [в пересчете на NO2]	541,541	541,516				541,541	688,173	
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,275	0,275				0,275	0,275	
летучие органические соединения [ЛОС]	0,313	0,007				0,313	0,313	
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.						**1,584**		
Мазутная зола теплоэлектростанций [в пересчете на ванадий], т/год						0,088		
Прочие специфические загрязняющие вещества						1,496		

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
Вещество 0337 Углерод оксид	0001, 6003, 6004	5,7265707	116,079161	5,7265707	116,079161
	0001	5,7102101	115,964567	5,7102101	115,964567
	6003	0,0006875	0,000594	0,0006875	0,000594
	6004	0,0156731	0,114	0,0156731	0,114
Вещество 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	6003	0,0043	0,00135	0,0043	0,00135
Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0001	0,00000248051	0,0000503345	0,00000248051	0,0000503345
Вещество 2732 Керосин	6004	0,0028352	0,021031	0,0028352	0,021031
Вещество 2752 Уайт-спирит	6003	0,0043	0,00135	0,0043	0,00135
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	6002	0,015883346	0,181313489	0,015883346	0,181313489
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2	6001	0,002285	0,003448694	0,002285	0,003448694
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO2<70)	0001	0,0900002	1,020989	0,0900002	1,020989
Всего веществ:		**7,37244082651**	**148,249281**	**7,37244082651**	**148,249281**
В том числе, твёрдых:		**0,441762926511**	**7,909904**	**0,44176292651**	**7,909904**
В том числе, жидких/газообразных:		**6,9306779**	**140,339377**	**6,9306779**	**140,339377**

Утверждаемая часть

Таблица 54. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (2. Угольная котельная: п. Кузино, ул. Красноармейская 53)

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
Вещество 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	6003	0,0008836	0,000611	0,0008836	0,000611
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6003	0,0001021	0,000071	0,0001021	0,000071
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0001, 6004	0,097548	1,451766	0,097548	1,451766
	0001	0,090871	1,401702	0,090871	1,401702
	6004	0,006677	0,050064	0,006677	0,050064
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0001, 6004	0,0158515	0,235912	0,0158515	0,235912
	0001	0,0147665	0,227777	0,0147665	0,227777
	6004	0,001085	0,008135	0,001085	0,008135
Вещество 0328 Углерод (Сажа)	0001, 6004	1,3246881	20,591982	1,3246881	20,591982
	0001	1,3238298	20,586468	1,3238298	20,586468
	6004	0,0008583	0,005514	0,0008583	0,005514
Вещество 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0001, 6004	0,2936514	4,553237	0,2936514	4,553237
	0001	0,2921402	4,542981	0,2921402	4,542981
	6004	0,0015112	0,010256	0,0015112	0,010256
Вещество 0337 Углерод оксид	0001, 6004	2,0789739	32,199769	2,0789739	32,199769

Утверждаемая часть

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
	0001	2,0633008	32,08575	2,0633008	32,08575
	6004	0,0156731	0,114019	0,0156731	0,114019
Вещество 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	6003	0,0043	0,00135	0,0043	0,00135
Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0001	0,00000246913	0,0000383659	0,00000246913	0,0000383659
Вещество 2732 Керосин	6004	0,0028352	0,021034	0,0028352	0,021034
Вещество 2752 Уайт-спирит	6003	0,0043	0,00135	0,0043	0,00135
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	6002	0,010527276	0,057582741	0,010527276	0,057582741
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2	6001	0,002552711	0,002176099	0,002552711	0,002176099
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO2<70)	0001	0,361336	5,619024	0,361336	5,619024
Всего веществ:		**4,19755225613**	**64,7368411829**	**4,19755225613**	**64,7368411829**
В том числе твердых:		**1,70009225613**	**26,2724231829**	**1,70009225613**	**26,2724231829**
В том числе жидких/газообразных:		**2,49746**	**38,464418**	**2,49746**	**38,464418**

Утверждаемая часть

Таблица 55. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (3. Угольная котельная: п. Решёты (ж/д ст. Решеты))

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
Вещество 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	6003	0,0035346	0,006108	0,0035346	0,006108
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6003	0,0004085	0,000706	0,0004085	0,000706
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0001, 6004	0,4737544	7,810947	0,4737544	7,810947
	0001	0,4670774	7,760894	0,4670774	7,760894
	6004	0,006677	0,050053	0,006677	0,050053
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0001, 6004	0,0769851	1,269278	0,0769851	1,269278
	0001	0,0759001	1,261144	0,0759001	1,261144
	6004	0,001085	0,008134	0,001085	0,008134
Вещество 0328 Углерод (Сажа)	0001, 6004	5,0405094	83,203941	5,0405094	83,203941
	0001	5,0396511	83,198428	5,0396511	83,198428
	6004	0,0008583	0,005513	0,0008583	0,005513
Вещество 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0001, 6004	1,1136516	18,370319	1,1136516	18,370319

Утверждаемая часть

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
	0001	1,1121404	18,360065	1,1121404	18,360065
	6004	0,0015112	0,010254	0,0015112	0,010254
Вещество 0337 Углерод оксид	0001, 6004	7,8703957	129,78579	7,8703957	129,78579
	0001	7,8547226	129,67179	7,8547226	129,67179
	6004	0,0156731	0,114	0,0156731	0,114
Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0001	0,00000939966	0,0001550526	0,00000939966	0,0001550526
Вещество 2732 Керосин	6004	0,0028352	0,021031	0,0028352	0,021031
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	6002	0,014945172	0,266362591	0,014945172	0,266362591
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2	6001	0,002820514	0,004335643	0,002820514	0,004335643
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO2<70)	0001	1,37556	22,7088	1,37556	22,7088
Всего веществ:		**15,97540958566**	**263,4534131076**	**15,97540958566**	**263,4534131076**
В том числе твердых:		**6,43778758566**	**106,1960481076**	**6,43778758566**	**106,1960481076**
В том числе жидких/газообразных:		**9,537622**	**157,257365**	**9,537622**	**157,257365**

Утверждаемая часть

Таблица 56. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (4. Угольная котельная: с. Битимка, ул. Паром 2-а (школа № 40))

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		ПДВ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
Вещество 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	6003	0,0017673	0,001222	0,0017673	0,001222
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6003	0,0002042	0,000141	0,0002042	0,000141
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0001	0,0629429	1,339796	0,0629429	1,339796
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0001	0,0102282	0,217717	0,0102282	0,217717
Вещество 0328 Углерод (Сажа)	0001	0,6155031	14,002666	0,6155031	14,002666
Вещество 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0001	0,135828	3,09008	0,135828	3,09008
Вещество 0337 Углерод оксид	0001	0,9593136	21,824339	0,9593136	21,824339
Вещество 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	6003	0,005	0,00203	0,005	0,00203
Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0001	0,000001148	0,000026096	0,000001148	0,000026096
Вещество 2752 Уайт-спирит	6003	0,005	0,00203	0,005	0,00203
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	6002	0,007397919	0,03625432	0,007397919	0,03625432
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2	6001	0,001156481	0,000726624	0,001156481	0,000726624
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO2<70)	0001	0,168	3,821992	0,168	3,821992
Всего веществ:		**1,972342848**	**44,3395664521**	**1,972342848**	**44,3395664521**
В том числе твердых:		**0,794030148**	**17,8635744521**	**0,794030148**	**17,8635744521**
В том числе жидких/газообразных:		**1,1783127**	**26,475992**	**1,1783127**	**26,475992**

Утверждаемая часть

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух газовыми котельными, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» за 2018 год и ПДВ вредных (загрязняющих) веществ на 2019-2025 гг. приведены в Таблицах 57-64.

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух представлены по следующим котельным:

- Площадка № 1 п. Билимбай, ул. Вайнера 18;
- Площадка № 2 п. Билимбай, ул. Карла Маркса 73а;
- Площадка № 3 п. Битимка, ул. Совхозная 2а;
- Площадка № 4 п. Вересовка, ул. Вересовка 29а;
- Площадка № 5 д. Крылосово, ул. Ленина 1б;
- Площадка № 6 с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы 17;
- Площадка № 7 г. Первоуральск, ул. Урицкого 9;
- Площадка № 8 турбаза «Хрустальная».

Утверждаемая часть

Таблица 57. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (1. Газовая котельная: п. Доломитовый, ул. Вайнера 18)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000306000	0,0000310000	0,0000306000	0,0000310000	0,0000306000	0,0000310000
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000145000	0,0000110000	0,0000145000	0,0000110000	0,0000145000	0,0000110000
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0674435000	0,6346360000	0,0674435000	0,6346360000	0,0674435000	0,6346360000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0107836000	0,1030520000	0,0107836000	0,1030520000	0,0107836000	0,1030520000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0033660000	0,0347460000	0,0033660000	0,0347460000	0,0033660000	0,0347460000
0337	Углерод оксид	0,5201981000	5,3561670000	0,5201981000	5,3561670000	0,5201981000	5,3561670000
0342	Фториды газообразные	0,0000521000	0,0000410000	0,0000521000	0,0000410000	0,0000521000	0,0000410000
0410	Метан	0,4281302000	0,0059460000	0,4281302000	0,0059460000	0,4281302000	0,0059460000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002590	0,0000018200	0,0000002590	0,0000018200	0,0000002590	0,0000018200
2902	Взвешенные вещества	0,0030250000	0,0014360000	0,0030250000	0,0014360000	0,0030250000	0,0014360000
Всего веществ:		**1,0330438590**	**6,1360678200**	**1,0330438590**	**6,1360678200**	**1,0330438590**	**6,1360678200**
В том числе твердых		**0,0030703590**	**0,0014798200**	**0,0030703590**	**0,0014798200**	**0,0030703590**	**0,0014798200**
В том числе жидких/газообразных		**1,0299735000**	**6,1345880000**	**1,0299735000**	**6,1345880000**	**1,0299735000**	**6,1345880000**

Утверждаемая часть

Таблица 58. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (2. Газовая Кот. п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а, ул. Карла Маркса 73а)

RKод	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000306000	0,0000490000	0,0000306000	0,0000490000	0,0000306000	0,0000490000
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000145000	0,0000220000	0,0000145000	0,0000220000	0,0000145000	0,0000220000
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0930358000	1, 1244720000	0,0930358000	1,1244720000	0,0930358000	1,1244720000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149423000	0,1826510000	0,0149423000	0,1826510000	0,0149423000	0,1826510000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0044069000	0,0548820000	0,0044069000	0,0548820000	0,0044069000	0,0548820000
0337	Углерод оксид	0,6806262000	8,4599210000	0,6806262000	8,4599210000	0,6806262000	8,4599210000
0342	Фториды газообразные	0,0000521000	0,0000800000	0,0000521000	0,0000800000	0,000052 1 000	0,0000800000
0410	Метан	0,3194544000	0,0025230000	0,3194544000	0,0025230000	0,3194544000	0,0025230000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003800	0,0000040000	0,0000003800	0,0000040000	0,0000003800	0,0000040000
2902	Взвешенные вещества	0,0049625000	0,0833510000	0,0049625000	0,0833510000	0,0049625000	0,0833510000
Всего веществ:		**1,1175256800**	**9,9079550000**	**1,1175256800**	**9,9079550000**	**1,1175256800**	**9,9079550000**
В том числе твердых		**0,0050079800**	**0,0834260000**	**0,0050079800**	**0,0834260000**	**0,0050079800**	**0,0834260000**
В том числе жидких/газообразных		**1,1125177000**	**9,8245290000**	**1,1125177000**	**9,8245290000**	**1,1125177000**	**9,8245290000**

Утверждаемая часть

Таблица 59. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (3. Газовая котельная: с. Битимка, ул. Совхозная 2а)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000306000	0,0000440000	0,0000306000	0,0000440000	0,0000306000	0,0000440000
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000145000	0,0000250000	0,0000145000	0,0000250000	0,0000145000	0,0000250000
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0272848000	0,2519850000	0,0272848000	0,2519850000	0,0272848000	0,2519850000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0042577000	0,0409230000	0,0042577000	0,0409230000	0,0042577000	0,0409230000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0014788000	0,0148040000	0,0014788000	0,0148040000	0,0014788000	0,0148040000
0337	Углерод оксид	0,2293180000	2,2819880000	0,2293180000	2,2819880000	0,2293180000	2,2819880000
0342	Фториды газообразные	0,0000521000	0,0000910000	0,0000521000	0,0000910000	0,0000521000	0,0000910000
0410	Метан	0,3477667000	0,0039960000	0,3477667000	0,0039960000	0,3477667000	0,0039960000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000500	0,0000004800	0,0000000500	0,0000004800	0,0000000500	0,0000004800
2902	Взвешенные вещества	0,0030250000	0,0011000000	0,0030250000	0,0011000000	0,0030250000	0,0011000000
Всего веществ:		**0,6132282500**	**2,5949564800**	**0,6132282500**	**2,5949564800**	**0,6132282500**	**2,5949564800**
В том числе твердых		**0,0030701500**	**0,0011694800**	**0,0030701500**	**0,0011694800**	**0,0030701500**	**0,0011694800**
В том числе жидких/газообразных		**0,6101581000**	**2,5937870000**	**0,6101581000**	**2,5937870000**	**0,6101581000**	**2,5937870000**

Утверждаемая часть

Таблица 60. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (4. Газовая котельная: п. Вересовка, ул. Вересовка 29а)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0350370000	0,3976090000	0,0350370000	0,3976090000	0,0350370000	0,3976090000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0056935000	0,0646110000	0,0056935000	0,0646110000	0,0056935000	0,0646110000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0019164000	0,0226770000	0,0019164000	0,0226770000	0,0019164000	0,0226770000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000011000	0,0000000020	0,0000011000	0,0000000020	0,0000011000	0,0000000020
0337	Углерод оксид	0,2953900000	3,4952600000	0,2953900000	3,4932600000	0,2953900000	3,4952600000
0410	Метан	0,6213429000	0,0038880000	0,6213429000	0,0038880000	0,6213429000	0,0038880000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001700	0,0000022000	0,0000001700	0,0000022000	0,0000001700	0,0000022000
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0003846000	0,0000007000	0,0003846000	0,0000007000	0,0003846000	0,0000007000
Всего веществ:		**0,9597656700**	**3,9840479020**	**0,9597656700**	**3,9840479020**	**0,9597656700**	**3,9840479020**
В том числе твердых		**0,0000001700**	**0,0000022000**	**0,0000001700**	**0,0000022000**	**0,0000001700**	**0,0000022000**
В том числе жидких/газообразных		**0,9597655000**	**3,9840457020**	**0,9597655000**	**3,9840457020**	**0,9597655000**	**3,9840457020**

Утверждаемая часть

Таблица 61. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (5. Газовая котельная: д. Крылосово, ул. Ленина 1б)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000306000	0,0000420000	0,0000306000	0,0000420000	0,0000306000	0,0000420000
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000145000	0,0000240000	0,0000145000	0,0000240000	0,0000145000	0,0000240000
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0479562000	0,4710390000	0,0479562000	0,4710390000	0,0479562000	0,4710390000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0076169000	0,0765180000	0,0076169000	0,0765180000	0,0076169000	0,0765180000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0023259000	0,0253920000	0,0023259000	0,0253920000	0,0023259000	0,0253920000
0337	Углерод оксид	0,3598715000	3,9139780000	0,3598715000	3,9139780000	0,3598715000	3,9139780000
0342	Фториды газообразные	0,0000521000	0,0000840000	0,0000521000	0,0000840000	0,0000521000	0,0000840000
0410	Метан	0,8850917000	0,0093400000	0,8850917000	0,0093400000	0,8850917000	0,0093400000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001300	0,0000013000	0,0000001300	0,0000001300	0,0000001300	0,0000001300
2902	Взвешенные вещества	0,0020250000	0,0007100000	0,0020250000	0,0007100000	0,0020250000	0,0007100000
Всего веществ:		**1,3049845300**	**4,4971283000**	**1,3049845300**	**4,4971283000**	**1,3049845300**	**4,4971283000**
В том числе твердых		**0,0020702300**	**0,0007773000**	**0,0020702300**	**0,0007773000**	**0,0020702300**	**0,0007773000**
В том числе жидких/газообразных		**1,3029133000**	**4,4963510000**	**1,3029133000**	**4,4963510000**	**1,3029133000**	**4,4963510000**

Утверждаемая часть

Таблица 62. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (6. Газовая котельная: с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы 17)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0223563000	0,1957090000	0,0223563000	0,1957090000	0,0223563000	0,1957090000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0036329000	0,0318030000	0,0036329000	0,0318030000	0,0036329000	0,0318030000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0012833000	0,0115310000	0,0012833000	0,0115310000	0,0012833000	0,0115310000
0337	Углерод оксид	0,1977970000	1,7772330000	0, 1977970000	1,7772330000	0,1977970000	1,7772330000
0410	Метан	0,1715100000	0,0027220000	0,1715100000	0,0027220000	0,1715100000	0,0027220000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000360	0,0000003400	0,0000000360	0,0000003400	0,0000000360	0,0000003400
Всего веществ:		**0,3965795360**	**2,0189983400**	**0,3965795560**	**2,0189983400**	**0,3965795360**	**2,0189983400**
В том числе твердых		**0,0000000360**	**0,0000003400**	**0,0000000360**	**0,0000003400**	**0,0000000360**	**0,0000003400**
В том числе жидких/газообразных		**0,3965795000**	**2,0189980000**	**0,3965795000**	**2,0189980000**	**0,3965 795000**	**2,0189980000**

Утверждаемая часть

Таблица 63. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (7. Газовая котельная: г. Первоуральск, ул. Урицкого 9)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000306000	0,0005660000	0,0000306000	0,0005660000	0,0000306000	0,0005660000
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000145000	0,0003500000	0,0000145000	0,0003500000	0,0000145000	0,0003500000
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0019038000	0,0029810000	0,0019038000	0,0029810000	0,0019038000	0,0029810000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001333000	0,0004520000	0,0001333000	0,0004520000	0,0001333000	0,0004520000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0001662000	0,0004470000	0,0001662000	0,0004470000	0,0001662000	0,0004470000
0337	Углерод оксид	0,0417638000	0,1520620000	0,0417638000	0,1520620000	0,0417638000	0,1520620000
0342	Фториды газообразные	0,0000521000	0,0012600000	0,0000521000	0,0012600000	0,0000521000	0,0012600000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0070253000	0,0259010000	0,0070253000	0,0259010000	0,0070253000	0,0259010000
2732	Керосин	0,0000469000	0,0001110000	0,0000469000	0,0001110000	0,0000469000	0,0001110000
2902	Взвешенные вещества	0,0071181000	0,0300200000	0,0071181000	0,0300200000	0,0071181000	0,0300200000
Всего веществ:		**0,0582546000**	**0,2141500000**	**0,0582546000**	**0,2141500000**	**0,0582546000**	**0,2141500000**
В том числе твердых		**0,0071632000**	**0,0309360000**	**0,0071632000**	**0,0309360000**	**0,0071632000**	**0,0309360000**
В том числе жидких/газообразных		**0,0510914000**	**0,1832140000**	**0,0510914000**	**0,1832140000**	**0,0510914000**	**0,1832140000**

Утверждаемая часть

Таблица 64. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по предприятию (8. Газовая котельная: турбаза «Хрустальная»)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0160367000	0,1065760000	0,0160367000	0,1065760000	0,0160367000	0,1065760000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0026060000	0,0173190000	0,0026060000	0,0173190000	0,0026060000	0,0173190000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0009410000	0,0066830000	0,0009410000	0,0066830000	0,0009410000	0,0066830000
0337	Углерод оксид	0,1450331000	1,0301750000	0,1450331000	1,0301750000	0,1450331000	1,0301750000
0410	Метан	0,1061163000	0,0016980000	0,1061163000	0,0016980000	0,1061163000	0,0016980000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000200	0,0000001500	0,0000000200	0,0000001500	0,0000000200	0,0000001500
Всего веществ:		**0,2707331200**	**1,1624511500**	**0,2707331200**	**1,1624511500**	**0,2707331200**	**1,1624511500**
В том числе твердых		**0,0000000200**	**0,0000001500**	**0,0000000200**	**0,0000001500**	**0,0000000200**	**0,0000001500**
В том числе жидких/газообразных		**0,2707331000**	**1,1624510000**	**0,2707331000**	**1,1624510000**	**0,2707331000**	**1,1624510000**

Утверждаемая часть

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В настоящее время на территории городского округа Первоуральск функционирует один источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

Строительство новых источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, не предусматривается.

Проведение реконструкции для перевода котельных в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Основной вклад в суммарный выброс загрязняющих веществ от стационарных источников вносили предприятия следующих видов экономической деятельности: предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг, производство и распределение электроэнергии, газа и воды, производство чугуна, ферросплавов, стали.

Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха в г. Первоуральске проводился на 2 стационарных постах государственной наблюдательной сети за состоянием загрязнения атмосферы (№ 1 и 2). Посты подразделяются на: «городские фоновые», в жилых районах (пост № 1) и «авто», вблизи автомагистралей с интенсивным движением транспорта (пост № 2).

Наблюдения ведутся по 5 загрязняющим веществам:

- азота оксид,
- азота диоксид,

Утверждаемая часть

- серы диоксид,
- углерода оксид,
- сероводород

Комплексный индекс загрязнения атмосферы определялся концентрациями бенз(а)пирена, диоксида азота, взвешенных веществ, фторида водорода и оксида азота. СИ=3,5 для бенз(а)пирена, НП=2% для фторида водорода.

Количество проведенных измерений загрязнения атмосферного воздуха в г. Первоуральске в 2019 году – 97 778.

В 2019 г. наблюдения проводились на станции, расположенной на улице Сакко и Ванцетти, в районе домов № 1–3. Станция принадлежит Администрации города Первоуральска и находится в совместном использовании ПМБУ «Экологический фонд» и ГКУСО «Центр экологического мониторинга и контроля» по Соглашению от 25.12.2012 г. о совместном использовании измерительного комплекса «СКАТ».

За период измерений в районе расположения станции были зафиксированы превышения нормативов содержания в атмосферном воздухе диоксида серы, диоксида азота, оксида азота и сероводорода.

Максимальная из разовых концентрация сероводорода за год достигла 6,8 ПДКмр. Повторяемость превышения максимальной разовой предельно допустимой концентрации сероводорода более 1 ПДК за год составила – 0,5 %, более 5ПДК – менее 0,01 %.

Максимальная из среднесуточных концентрация оксида азота за период измерений была зафиксирована в декабре и составила 4,3 ПДКсс. Максимальная из разовых концентрация оксида азота за год составила 1,6 ПДКмр. Повторяемость превышения максимальной разовой предельно допустимой концентрации оксида азота за год составила 0,1 %.

Максимальная из среднесуточных концентрация диоксида азота за период измерений была зафиксирована в декабре 2,5 ПДКсс.

Максимальная из среднесуточных концентрация диоксида серы за год составила 2,4 ПДКсс, повторяемость превышения среднесуточной предельно допустимой концентрации диоксида серы за год составила 2,1 %.

Утверждаемая часть

Среднегодовая концентрация диоксида серы не превысила установленного норматива и составила 0,20 ПДКсс.

В 2019 г. по сравнению с 2018 г. среднегодовая концентрация диоксида серы в атмосферном воздухе не изменилась и осталась на уровне 0,20 ПДКсс.

Содержание в атмосферном воздухе оксида углерода не превысило установленные нормативы.

В таблице 60 представлены фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Первоуральск, рассчитанные для точки – 200 метров на северо-восток ул. Торговая, дом 1, строение 2 методом интерполяции в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным многолетних наблюдений стационарных постов ФГБУ «Уральское УГМС» (Лицензия Росгидромета Р/2013/2287/100/Л от 20.02.2013).

Таблица 65. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Первоуральска

Примесь, мг/м³	Фоновая концентрация без детализации по скоростям и направлениям ветра
Оксид азота[5]	0,050
Диоксид азота	0,087
Диоксид серы	0,021
Оксид углерода	2,381
Сероводород	0,002
Взвешенные вещества	0,285
Бенз(а)пирен	$5{,}073*10^{-6}$
Железо общее, мкг/м³	5,004
Свинец, мкг/м³	0,113

В целом по результатам наблюдений 2019 г. уровень загрязнения атмосферного воздуха города Первоуральска отнесён к категории «низкий».

В рамках проведенного анализа по результатам гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на стационарных постах наблюдения в 2019 году установлено, что значения выбросов являются «допустимыми» и предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных

[5] Значение фоновой концентрации по данным ПНЗ №1, расположенного в 1,3 км на запад от объекта

174

Утверждаемая часть

(загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействия на окружающую среду от размещения отходов производства не требуются.

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Реализация предусмотренных Схемой теплоснабжения городского округа Первоуральск (актуализированная редакция на 2022 год) мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, в том числе техническое перевооружение угольных котельных п. Кузино № 1 и п. Кузино №2 с переводом на сжиженный природный газ, приведет к улучшению технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей ГО Первоуральска. Мероприятия по тепловым сетям позволят снизить тепловые потери и расходы электроэнергии на транспортировку теплоносителя, снизить процент ветхих сетей и аварийность тепловых сетей. Модернизация котельных, ЦТП и насосных станций повлечет за собой снижение расходов воды и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и повышение КПД источников теплой энергии. Замещение угольных котельных газовыми котельными позволит улучшить экологическую обстановку в населенных пунктах.

В рамках данной актуализации схемы теплоснабжения ГО Первоуральск на 2022 г. классификация и оценка необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства не проводилась.

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Надеждой Николаевной Швецовой № квалификационного аттестата кадастрового инженера 66-11-304, почтовый адрес 623100 г.Первоуральск, пр. Ильича, 28-г, оф.305 (ООО "Кадастр 96", ОГРН 1146684002585), тел. 8(3439)626700, 8(3439)-626555, 666211@mail.ru, в отношении земельного участка с К№ 66:58:0120001:209, расположенного по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, ул.Василевского, 23, выполняются кадастровые работы по уточнению границ земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ является Т.Г.Татараули, адрес: г.Первоуральск, ул. Трубников, д.23, кв.2, тел. 8-919-381-25-03.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ

состоится по адресу: г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф.305, 20 августа 2021 г. в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу:

г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф. 305.

Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 20 июля 2021 г. по 20 августа 2021 г. по адресу: г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф. 305.

Смежный земельный участок, с правообладателями которого требуется согласовать местоположение границ с К№ 66:58:0120001:211, расположенный по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, ул. Василевского, 27.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

ИП Марухненко С.А. (г.Первоуральск, пр.Ильича, 30-а, офис 70, тел. 8-912-230-78-33, e-mail SEAL60@yandex.ru) проводит кадастровые работы по уточнению границ и площади земельного участка с кадастровым номером 66:58:3001001:45, расположенного по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, п.Новоуткинск, ул.Колхозника, д.84.

Заказчиком работ является Татьяна Ивановна Чикина, тел. 8-953-387-20-07.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границы состоится 23 августа 2021 г. в 10 часов 00 минут по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, п.Новоуткинск, ул.Колхозника, д.84.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, пр.Ильича, 30-а, оф.70. О дате и времени ознакомления прошу предварительно сообщить по тел. 8-912-230-78-33, или по e-mail SEAL60@yandex.ru.

Возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 5 августа 2021 г. до 20 августа 2021 г. по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, пр. Ильича, 30-а, оф. 70.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границы:

– кадастровый номер 66:58:1101001:248, расположенный по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, п.Новоуткинск, ул.Колхозника, д.78.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Надеждой Николаевной Швецовой № квалификационного аттестата кадастрового инженера 66-11-304, почтовый адрес 623100 г.Первоуральск, пр. Ильича, 28-г, оф.305 (ООО "Кадастр 96", ОГРН 1146684002585), тел.8(3439)-626700, 8(3439)-626555, 666211@mail.ru, в отношении земельных участков: с К№66:58:0104005:16, расположенного по адресу: Свердловская обл., г Первоуральск,

Садоводческое товарищество 12/25, уч. 16 и с К№66:58:0104005:17, расположенного по адресу: Свердловская обл., г Первоуральск, Садоводческое товарищество 12/25, уч. 16, выполняются кадастровые работы по уточнению границ земельных участков.

Заказчиком кадастровых работ является Ю.А.Павлов, проживающий по адресу: г.Первоуральск, пр. Космонавтов, д.3-а., кв. 72, тел. 8-922-21-67-68.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ

состоится по адресу: г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф. 305 20 августа 2021 г. в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу:

г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф. 305.

Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 20 июля 2021 г. по 20 августа 2021 г. по адресу: г.Первоуральск, пр.Ильича, 28-г, оф.305.

Смежный земельный участок, с правообладателями которого требуется согласовать местоположение границ с К№ 66:58:0104005:18, расположенный по адресу: Свердловская обл., г Первоуральск, Садоводческое товарищество 12/25, уч. 18.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

ИП Марухненко С.А. (г.Первоуральск, пр.Ильича, 30-а, офис 70, тел. 8-912-230-78-33, e-mail SEAL60@yandex.ru) проводит кадастровые работы по уточнению границ и площади земельного участка с кадастровым номером 66:58:3001001:45, расположенного по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, п.Ильмовка, ул.Титова, д.24.

Заказчиком работ является Михаил Евгеньевич Бабец, тел. 8-922-196-39-00.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границы состоится 20 августа 2021 г. в 10 часов 00 минут по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, п.Ильмовка, ул.Титова, д.24.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, пр.Ильича, 30-а, оф. 70. О дате и времени ознакомления прошу предварительно сообщить по тел. 8-912-230-78-33, или по e-mail SEAL60@yandex.ru.

Возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 5 августа 2021 г. до 20 августа 2021 г. по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, пр.Ильича, 30-а, оф.70.

Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границы:

– кадастровый номер 66:58:3001001:9, расположенный по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, п.Ильмовка, ул.Титова, д.26;

– кадастровый номер 66:58:3001001:48, расположенный по адресу: Свердловская обл., г.Первоуральск, п.Ильмовка, ул.Титова, д.22.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок

Вечерний Первоуральск 16+ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

Учредители: Администрация ГО Первоуральск и ПМУП "Общегородская газета".
Адреса учредителя. г. Первоуральск, ул. Ватутина, 41; ул. Емлина, 20-б.
Издатель и распространитель – ПМУП "Общегородская газета".
Директор – Е.В. Батуева

И.о. главного редактора – Н. А. ПОДБУРТНАЯ

Газета зарегистрирована в управлении Федеральной службы по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия по Уральскому федеральному округу. Свидетельство ПИ N ФС11-1392 от 21 сентября 2007 г. Газета выходит два раза в неделю. Цена свободная. Подписной индекс 53825.

Телефон редакции..... +7 (3439) 64-87-66 *факс .....+7 (3439) 64-87-66.*
отдел рекламы, бухгалтерия ..... +7 (3439) 64-94-04,

E-mail: vecher15@yandex.ru, адрес редакции и издателя: 623102,г. Первоуральск,ул. Емлина,20-б.

Газета отпечатана в АО "Первоуральская типография", г. Первоуральск, пр. Ильича, 26-а. Цена – СВОБОДНАЯ
Заказ N Тираж 40

Реклама – публикации на коммерческой основе