

Схема теплоснабжения
муниципального округа Первоуральск до 2040 года
(Актуализация на 2026 год)



Утверждаемая часть

Екатеринбург
2025

СОДЕРЖАНИЕ

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 отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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	8
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	12
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	25
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	25
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	27
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	27
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	32
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	32
2.3.1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	51
2.3.2. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	55
2.3.3. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	55
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	55
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	55
2.3.6. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	59
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	59
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	59
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	71
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей	71
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	77
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....	78
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.....	78
Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа	81
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа.....	86
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	87
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	87
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	87
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	91
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	91

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.....	91
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	92
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	92
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	93
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	94
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	94
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	96
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)	96
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	96
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	99
6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	99
6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей.....	99
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения	

(горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	107
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения на 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	107
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	109
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе....	109
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	124
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	126
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	127
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	129
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	131
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	131
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	145
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	145
9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	145
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	147
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	149
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	149

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	155
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	156
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	165
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа	165
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	169
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	170
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	171
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. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. 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	171
13.2. 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. 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	173
13.3. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	173
13.4. 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.....	174
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	175
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	185
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа.....	186
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	186
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	188
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	188
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	219
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.....	219
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	222

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Схема теплоснабжения муниципального округа Первоуральск на период до 2040 г. (актуализация на 2026 год) (далее – Схема теплоснабжения) разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения муниципального округа наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду.

Базовым периодом актуализации настоящей схемы является 2024 год.

Актуализации подлежит действующая Схема теплоснабжения, утвержденная Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 г. № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск на период до 2035 г. (актуализация на 2025 год)».

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

К перспективному спросу на тепловую энергию (мощность) для целей разработки Схемы теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала ее актуализации и планируемых к строительству на территории муниципального округа Первоуральск (далее также – муниципальный округ Первоуральск, МО 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

По данным администрации МО Первоуральск, данным действующей Схемы теплоснабжения МО Первоуральск (Актуализация на 2026 г.) сформированы величины существующей площади строительных фондов МО Первоуральск на 2020-2024 гг.

Таблица 1.1. Показатели изменения строительных фондов МО Первоуральск за 2020-2024 гг.

Годы	2020	2021	2022	2023	2024
Общая площадь строительных фондов на начало года (м ²)	3 669,00	3 735,17	4 425,64	4 481,27	4 540,22
Прибыло общей отапливаемой площади (м ²), в том числе:	53	66,17	60,46	58,53	63,21
многоквартирные жилые здания	15,83	2,88	11,85	10,08	6,96
индивидуальная жилищная застройка	37,17	63,29	48,61	38,15	45
общественные и производственные здания, промышленные предприятия	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Средняя обеспеченность жилым фондом на одного жителя в муниципальном округе составляет 34,92 м².

Объемы нового строительства в МО Первоуральск в 2024 г. снизились на 3,2 % относительно того же показателя 2023 г. в большей степени за счет МКД.

Большую часть жилого фонда муниципального округа в процентном соотношении составляет жилой фонд в многоквартирных жилых домах – 70%, индивидуальный жилой фонд составляет 29 % от общей площади жилого фонда. В сельской местности индивидуальный жилой фонд составляет 70 %, многоквартирный – 27 % (с учетом общежитий).

В соответствии с Генеральным планом ГО Первоуральск, утвержденным Приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 16 июля 2024 года № 332-П, прирост площади строительных фондов к 2040 г. составит 3 012 тыс. м², из них прирост площади жилой застройки – 2 399,54 тыс. м².

Планируемое распределение объемов ввода жилищного строительства по расчетным элементам территориального деления согласно Генеральному плану ГО Первоуральск отражено в таблице 1.2.

Таблица 1.2. Планируемые объемы вводов жилищного строительства в соответствии с Генеральным планом

Наименование населенного пункта	Существующий жилой фонд на 2020 год, всего, м2	Убыль жилого фонда, м2	Проектный жилой жилой фонд, м2	Итого на 2040 год жилой фонд, м2
1	2	3	4	5
г. Первоуральск	3433600	23700	1255410	4665310
Кузинское СТУ	96525	1091,6	197216,2	292649,6
п. Кузино	60810	1091,6	168800	228518,4
п. Меркитасиха	3100		864	3964
п. Перескайка	7865		11520	19385
с. Нижнее Село	8730		7680	16410
д. Каменка	12560		3744	16304
д. Трёка	3460		3552,2	7012,2
Новоуткинское СТУ	199762,9	274,9	97824	297312
п. Новоуткинск	139920		30656	170576
п. Коуровка	8297	143,6	9408	17561,4
п. Новая Трёка	1020,9		14400	15420,9
п. Прогресс	39204	131,3	9216	48288,7
с. Слобода	10381		24320	34701
п. Шадриха	940		9824	10764
Билимбаевское СТУ	224571,6	2824,4	299104	520851,2
п. Билимбай	144489,4	1658,9	122272	265102,5
с. Бшимка	23217,4		7680	30897,4
п. Вересовка	19190,5	1165,5	1056	19081
д. Извездная	1481,5			1481,5
д. Коновалово	6392,3		20064	26456,3
д. Крылосово	22412,6		21792	44204,6
д. Макарова	3633,3		3072	6705,3
д. Черемша	1437,4		1248	2685,4
п. Ильмовка	1162,2		53088	54250,2
п. Дидино	1155		65760	66915
Новоалексеевское СТУ	75661,6	564,5	549988	625085,1
с. Новоалексеевское	23472,89	227,3	39072	62317,6
п. Канал	3675		420280	423955
д. Старые Решёты	16896	51,2	71820	88664,8
п. Хрустальная	15536	134	8640	24042
п. Флюс	6050	152		5898
п. Решёты	9356,7		7488	16844,7
д. Хомутовка	675		2688	3363
ИТОГО	4030121,09	28455,4	2399542,2	6397079,9

Прогнозы приростов площади строительных фондов МО Первоуральск на среднесрочную перспективу содержатся в разрешениях на строительство объектов капитального строительства на территории МО Первоуральск.

В соответствии с частью 1 статьи 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешение на строительство представляет

собой документ, который подтверждает соответствие проектной документации требованиям, установленным:

- градостроительным регламентом;
- проектом планировки территории и проектом межевания территории, при осуществлении строительства, реконструкции объекта капитального строительства, не являющегося линейным объектом;
- проектом планировки территории и проектом межевания территории, при осуществлении строительства, реконструкции линейного объекта;
- проектом планировки территории, в случае выдачи разрешения на строительство линейного объекта, для размещения которого не требуется образование земельного участка;
- допустимость размещения объекта капитального строительства на земельном участке в соответствии с разрешенным использованием такого земельного участка и ограничениями, установленными в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации.

Разрешение на строительство дает застройщику право осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, за исключением случаев, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Указанная в Генеральном плане динамика прироста жилищного фонда соответствует оптимистичному сценарию прогноза прироста численности населения ГО Первоуральск до 2040 г., содержащемуся в том же документе.

Согласно Генеральному плану городского округа Первоуральск и Программе комплексного развития социальной инфраструктуры ГО Первоуральск на 2019-2030 годы численность населения ГО Первоуральск в долгосрочной перспективе значительно увеличивается – население городского округа увеличится до 217 383 человек и на первую очередь составит 143 051 человек (таблица 1.3.).

Таблица 1.3. Перспективные показатели численности населения ГО Первоуральск согласно документам стратегического планирования, тыс. чел.

	2020	2021-2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
Генеральный план ГО Первоуральск	143,051	-	-	-	-	217,383
Программа комплексного развития ГО Первоуральск	-	-	186,865	-	231,998	-

Анализ фактической численности населения за 2020-2024 гг. показывает тенденцию к сокращению численности населения муниципального округа.

Таблица 1.4. Фактическое изменение численности населения МО Первоуральск за период 2020-2024 гг., тыс. чел.

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
Население	143,051	141,3	139,309	131,408	130,039

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

Централизованное теплоснабжение МО Первоуральск осуществляется от одного источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс», 26 котельных (ПАО «Т Плюс», ПМУП «ПО ЖКХ», ООО «ПЖКУ п. Динас», ОАО «РЖД», ООО «Первоуральскэнерго») и 2 производственно-отопительных котельных (АО «ПНТЗ» и АО «Динур»).

Централизованные источники теплоснабжения имеются в 11 из 30 населенных пунктов МО Первоуральск. В 18 населенных пунктах жилая застройка оборудована индивидуальными отопительными установками, в основном, работающими на газе. Зоны действия индивидуального теплоснабжения представлены усадебной и коттеджной застройкой.

Основная доля потребления тепловой энергии в муниципальном округе Первоуральск приходится на жилые дома, общественные здания, объекты социальной сферы и промышленные предприятия.

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 потребителей в 28 системах теплоснабжения на территории муниципального округа осуществляется по закрытой схеме. Исключение составляет система теплоснабжения котельной АО «Динур», ряд потребителей которой имеют подключение к сетям горячего водоснабжения по открытой схеме.

Величины тепловой нагрузки потребителей на территории муниципального округа Первоуральск в 2024 г. с группировкой по расчетным элементам территориального деления и разделением по видам теплопотребления представлены в таблицах 1.5. и 1.6.

Основная доля теплопотребления приходится на отопительную нагрузку (74%). Наибольшая нагрузка приходится на город Первоуральск – 91 % от общей нагрузки на систему теплоснабжения муниципального округа.

Данные базового уровня потребления тепловой энергии на территории муниципального округа Первоуральск в 2024 г. представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.5. Величины тепловой нагрузки потребителей муниципального округа Первоуральск в 2024 г.
(по группам потребителей, видам теплоснабжения)

№ п/п	ЕТО	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка по группам потребителей, Гкал/ч										ВСЕГО, Гкал/ч
			НАСЕЛЕНИЕ					БЮДЖЕТ, ПРОМЫШЛЕННЫЕ, ПРОЧИЕ					
			Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
		г. Первоуральск											
1	ЕТО-1	Первоуральская ТЭЦ (с коллекторов)					-	125,002	-	-	71,700	196,702	196,702
		Первоуральская ТЭЦ из тепловой сети (в т.ч. Самстрой)	165,496	-	37,435	-	202,931	59,865	9,644	9,678	-	79,187	282,118
	ВСЕГО в зоне действия Первоуральская ТЭЦ:		165,496	-	37,435	-	202,931	184,868	9,644	9,678	71,700	275,890	478,820
2	ЕТО-3	Котельная , ул. Загородная, 2	0,221	-	-	-	0,22110	0,615	-	-	-	0,615	0,836
3	ЕТО-3	Котельная, ул. Красноармейская, 22	-	-	-	-	-	0,406	-	-	-	0,406	0,406
4	ЕТО-3	Котельная, ул. Дружбы, 18	-	-	-	-	-	0,232	-	-	-	0,232	0,232
5	ЕТО-4	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	0,575	-	0,329	-	0,904	-	-	-	-	-	0,904
6	ЕТО-4	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	9,160	-	4,835	-	13,995	2,170	-	0,211	-	2,381	16,376
7	ЕТО-4	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	1,742	-	0,741	-	2,483	0,037	-	0,030	-	0,067	2,550
8	ЕТО-4	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1.	-	-	-	-	-	31,000	-	-	14,000	45,000	45,000
9	ЕТО-1	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15) ул.	0,005				0,005	0,324				0,324	0,328
	-	Ленина, 18*	-	-	-	-	-	2,546			2,000	4,546	4,546
	ВСЕГО в зоне деятельности "ПНТЗ":		0,005	-	-	-	0,005	2,870	-	-	2,000	4,870	4,874
10	ЕТО-6	Котельная ООО "Метод" ул.Чусовая, 3.	1,031	-	0,624	-	1,655	0,313	0,133	-	-	0,446	2,101
11	ЕТО-7	Котельная, ул. Вайнера 47а	0,189	-	0,081	-	0,270	-	-	-	-	-	0,270
12	ЕТО-7	Котельная, ул. Вайнера 47а	0,680	-	0,292	-	0,972	-	-	-	-	-	0,972
		ИТОГО:	179,099	-	44,337	-	223,436	222,510	9,777	9,919	87,700	323,906	553,342
		Билимбаевское СТУ											
		п. Билимбай											
13	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	3,105	-	0,613	-	3,718	0,512	-	0,010	-	0,522	4,240
14	ЕТО-3	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	0,136	-	-	-	0,136	1,412	-	-	-	1,412	1,547

Утверждаемая часть

№ п/п	ЕТО	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка по группам потребителей, Гкал/ч										ВСЕГО, Гкал/ч
			НАСЕЛЕНИЕ					БЮДЖЕТ, ПРОМЫШЛЕННЫЕ, ПРОЧИЕ					
			Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
15	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	2,172	-	0,170	-	2,342	0,283	-	0,024	-	0,307	2,649
		ВСЕГО:	5,412	-	0,783	-	6,196	2,207	-	0,033	-	2,241	8,436
		с. Битимка											
16	ЕТО-2	Котельная школы №40 п. Битимка	-	-	-	-	-	0,279	-	-	-	0,279	0,279
17	ЕТО-2	Котельная п. Битимка	1,388	-	-	-	1,388	0,144	-	-	-	0,144	1,532
		ВСЕГО:	1,388	-	-	-	1,388	0,423	-	-	-	0,423	1,811
		п. Вересовка											
18	ЕТО-2	Котельная п. Вересовка	1,539	-	0,318	-	1,857	0,217	-	0,013	-	0,230	2,087
		ВСЕГО:	1,539	-	0,318	-	1,857	0,217	-	0,013	-	0,230	2,087
		д. Крылосово											
19	ЕТО-2	Котельная д. Крылосово	1,218	-	0,271	-	1,488	0,370	-	0,011	-	0,381	1,869
		ВСЕГО:	1,218	-	0,271	-	1,488	0,370	-	0,011	-	0,381	1,869
		ИТОГО:	9,557	-	1,372	-	10,929	3,217	-	0,057	-	3,274	14,203
		Кузинское СТУ											
		п. Кузино											
20	ЕТО-5	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	0,330	-	-	-	0,330	-	-	-	-	-	0,330
21	ЕТО-2	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	1,456	-	-	-	1,456	0,364	-	-	-	0,364	1,819
22	ЕТО-2	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	0,086	-		-	0,086	0,115	-	-	-	0,115	0,201
		ВСЕГО:	1,872	-	-	-	1,872	0,478	-	-	-	0,478	2,350
		Новоуткинское СТУ											
		п. Новоуткинск											
23	ЕТО-3	Котельная п. Новоуткинск	-	-	-	-	-	10,892	-	-	-	10,892	10,892
		ВСЕГО:	-	-	-	-	-	10,892	-	-	-	10,892	10,892
		п. Коуровка											

Утверждаемая часть

№ п/п	ЕТО	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка по группам потребителей, Гкал/ч										ВСЕГО, Гкал/ч
			НАСЕЛЕНИЕ					БЮДЖЕТ, ПРОМЫШЛЕННЫЕ, ПРОЧИЕ					
			Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч	
24	ЕТО-5	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	0,130	-	-	-	0,130	-	-	-	-	-	0,130
		ВСЕГО:	0,130	-	-	-	0,130	-	-	-	-	-	0,130
		п. Прогресс											
25	ЕТО-3	Котельная п. Прогресс	0,606	-	-	-	0,606	0,246	-	-	-	0,246	0,852
		ВСЕГО:	0,606	-	-	-	0,606	0,246	-	-	-	0,246	0,852
		ИТОГО:	0,736	-	-	-	0,736	11,138	-	-	-	11,138	11,874
		Новоалексеевское СТУ											
		с. Новоалексеевское											
26	ЕТО-2	Котельная с. Новоалексеевское	0,746	-	-	-	0,746	0,106	-	-	-	0,106	0,852
27	ЕТО-3	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	0,780	-	-	-	0,780	0,699	-	-	-	0,699	1,479
		ВСЕГО:	1,526	-	-	-	1,526	0,805	-	-	-	0,805	2,331
		турбаза Хрустальная											
28	ЕТО-2	Котельная турбаза Хрустальная	0,595	-	0,056	-	0,651	0,316	-	-	-	0,316	0,967
		ВСЕГО:	0,595	-	0,056	-	0,651	0,316	-	-	-	0,316	0,967
		п. Решеты											
29	ЕТО-2	Котельная п. Решеты	0,389	-	0,128	-	0,517	0,615	-	0,023	-	0,639	1,156
		ВСЕГО:	0,389	-	0,128	-	0,517	0,615	-	0,023	-	0,639	1,156
		ИТОГО:	2,510	-	0,185	-	2,695	1,737	-	0,023	-	1,760	4,454
		ГО Первоуральск											
		ИТОГО по МО Первоуральск	193,774	-	45,893	-	239,667	239,080	9,777	9,999	87,700	346,556	586,223

* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей АО "ПНТЗ" (без учета договора с ПАО «Т Плюс» составляет 4,546 Гкал/ч.

Таблица 1.6. Величины тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии муниципального округа Первоуральск в 2024 г. (по видам теплоснабжения)

№ п/п	ЕТО	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч				ВСЕГО, Гкал/ч
			Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	
		г. Первоуральск					
1	ЕТО-1	Первоуральская ТЭЦ (с коллекторов)	125,002			71,700	196,702
		Первоуральская ТЭЦ из тепловой сети (в т.ч. Самстрой)	225,362	9,644	47,112		282,118
2	ЕТО-3	Котельная , ул. Загородная, 2	0,836				0,836
3	ЕТО-3	Котельная, ул. Красноармейская, 22	0,406				0,406
4	ЕТО-3	Котельная, ул. Дружбы, 18	0,232				0,232
5	ЕТО-4	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	0,575		0,329		0,904
6	ЕТО-4	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	11,330		5,046		16,376
7	ЕТО-4	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	1,779		0,771		2,550
8	ЕТО-4	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	31,000			14	45,000
9	ЕТО-1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	2,874			2	4,874
10	ЕТО-6	Котельная ООО "Метод" ул.Чусовая, 3.	1,344	0,133	0,624		2,101
11	ЕТО-7	Котельная, ул. Вайнера 47а	0,189		0,081		0,270
12	ЕТО-7	Котельная, ул. Вайнера 47б	0,680		0,292		0,972
		ИТОГО:	401,610	9,777	54,255	87,700	553,342
		Билимбаевское СТУ					
		п. Билимбай					
13	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	3,617	0	0,623	0	4,240
14	ЕТО-3	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	1,547	0	0,000	0	1,547
15	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	2,455	0	0,194	0	2,649
		ВСЕГО:	7,619	0	0,817	0	8,436
		с. Битимка					
16	ЕТО-2	Котельная школы №40 п. Битимка	0,279	0	0	0	0,279
17	ЕТО-2	Котельная п. Битимка	1,532	0	0	0	1,532
		ВСЕГО:	1,811	0	0,000	0	1,811
		п. Вересовка					
18	ЕТО-2	Котельная п. Вересовка	1,757	0	0,330	0	2,087
		ВСЕГО:	1,757	0	0,330	0	2,087
		д. Крылосово					
19	ЕТО-2	Котельная д. Крылосово	1,587	0	0,282	0	1,869
		ВСЕГО:	1,587	0	0,282	0	1,869
		ИТОГО:	12,774	0	1,429	0	14,203
		Кузинское СТУ					
		п. Кузино					
20	ЕТО-5	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	0,330	0	0	0	0,330
21	ЕТО-2	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	1,819	0	0	0	1,819
22	ЕТО-2	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	0,201	0	0	0	0,201
		ИТОГО:	2,350	0	0	0	2,350
		Новоуткиновское СТУ					
		п. Новоуткиновск					
23	ЕТО-3	Котельная п. Новоуткиновск	10,892	0	0	0	10,892
		ВСЕГО:	10,892	0	0	0	10,892
		п. Коуровка					
24	ЕТО-5	Котельная п. Коуровка	0,026	0	0	0	0,026
		ВСЕГО:	0,026	0	0	0	0,026
		п. Прогресс					
25	ЕТО-3	Котельная п. Прогресс	0,852	0	0	0	0,852
		ВСЕГО:	0,852	0	0	0	0,852
		ИТОГО:	11,770	0	0	0	11,770

№ п/п	ЕТО	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч				ВСЕГО, Гкал/ч
			Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Пар, Гкал/ч	
		Новоалексеевское СТУ					
		с. Новоалексеевское					
26	ЕТО-2	Котельная с. Новоалексеевское	0,852	0	0	0	0,852
27	ЕТО-3	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	1,479	0	0	0	1,479
		ВСЕГО:	2,331	0	0	0	2,331
		турбаза Хрустальная					
28	ЕТО-2	Котельная турбаза Хрустальная	0,911	0	0,056	0	0,967
		ВСЕГО:	0,911	0	0,056	0	0,967
		п. Решеты					
29	ЕТО-2	Котельная п. Решеты	1,004	0	0,152	0	1,156
		ВСЕГО:	1,004	0	0,152	0	1,156
		ИТОГО:	4,246	0	0,208	0	4,454
		МО Первоуральск					
		ИТОГО по МО Первоуральск	432,854	9,777	55,892	87,700	586,223

Таблица 1.7. Объемы потребления тепловой энергии на территории муниципального округа Первоуральск в 2024 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Выработано тепловой энергии всего,	Собственные и хоз. нужды источников тепловой энергии,	Отпуск тепловой энергии в сеть,	Хозяйств. нужды в тепловых сетях,	Потери в тепловых сетях,	Полезный отпуск,
			тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал
Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	1541,89	1,09	0	0	0	564,95
			в тепловые сети ПАО "Т Плюс"		975,85	6,83	307,06	661,95
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	14,66		14,66	0,85	1,85	11,96
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	8,16		8,16	0,16	2,60	5,41
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,57		0,57	-	0,01	0,56
5	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	8,62		8,62	0,03	4,87	3,72
6	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	2,12		2,12	0,02	1,66	0,43
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	6,97		6,97	-	1,99	4,98
8	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	1,88		1,88	-	0,63	1,25
9	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	2,61		2,61	-	0,69	1,93
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	4,96		4,96	0,05	0,75	4,16
11	Котельная д. Крылосово	п. Крылосово	7,98		7,98	0,10	2,27	5,61
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	7,97		7,97	0,06	3,99	3,92
	принято в сеть от ОАО "ПНТЗ" *		13,48		13,48	0,18	11,90	1,40
	принято в сеть от ПМУП "ПО ЖКХ" *		3,29		3,29	-	1,71	1,58
ВСЕГО			1 608,41	1,09	1 059,13	8,27	341,98	1 273,83
ПМУП «ПО ЖКХ»								
13	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,916	0,01	1,911		0,040	1,871
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,820	0,00	0,820			0,820
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,806	0,00	0,806		0,017	0,789
16	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	с. Новоалексеевское	3,272	0,00	3,268		0,069	3,199
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	28,986	0,01	28,975		0,610	28,365
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	3,683	0,01	3,675			3,675
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	п. Прогресс	2,377	0,00	2,375		0,049	2,326
ВСЕГО			41,86	0,03	41,83	0,00	0,79	41,04
ООО «ПЖКУ п. Динас»								
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	2,33	0,00	2,33	0,00	0,00	2,33
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	51,53	0,00	51,53	0,00	11,01	40,52
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	6,05	0,00	6,05	0,00	0,00	6,05

Утверждаемая часть

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Выработано тепловой энергии всего,	Собственные и хоз. нужды источников тепловой энергии,	Отпуск тепловой энергии в сеть,	Хозяйств. нужды в тепловых сетях,	Потери в тепловых сетях,	Полезный отпуск,
			тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал
ВСЕГО			59,91	0,00	59,91	0,00	11,01	48,90
ОАО «РЖД»								
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	с. Коуровка	0,87	0,00	0,87	0,00	0,05	0,82
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,84	0,03	3,81	0,00	0,11	3,69
ВСЕГО			4,71	0,03	4,68	0,00	0,16	4,52
Производственно-отопительные котельные								
25	Котельная АО Динур ул. Ильича,1	г. Первоуральск	135,04	0,00	135,04	0,00	1,43	133,61
26	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	г. Первоуральск	43,71	0,00	43,71	0,00	1,78	41,93
ООО "Метод"								
27	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	г. Первоуральск	2,68	0,05	2,63	0,00	0,23	2,39
ООО "Первоуральскэнерго"								
28	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	1,33	0,03	1,29	0,00	0,00	1,29
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	2,70	0,07	2,64	0,00	0,00	2,64
	ВСЕГО		4,03	0,10	3,93	0,00	0,00	3,93
ИТОГО:			1900,35	1,30	1350,86	8,27	357,39	1547,17

В строке "итого" не учтены объемы в графе "Выработано тепловой энергии всего" по следующим объектам: принято в сеть от ОАО "ПНТЗ" * и принято в сеть от ПМУП "ПО ЖКХ" * в целях отсутствия за двойня объемов по МО Первоуральск.

Теплоснабжение новых объектов капитального строительства в крупных населенных пунктах с действующей централизованной системой теплоснабжения может быть обеспечено как действующими источниками тепловой энергии, так и собственными автономными источниками тепловой энергии.

Для проектируемой жилой застройки, проектируемых культурно-бытовых и промышленных объектов в малых населенных пунктах без существующей централизованной системы возможно сохранение теплоснабжения от автономных источников тепловой энергии.

По данным Генерального плана суммарный прирост тепловой нагрузки на территории ГО Первоуральск до 2040 г. может составить до 317 Гкал/час. Однако вероятность реализации данного сценария с учетом актуальных данных о фактических темпах прироста строительных фондов и изменения численности населения в ретроспективном периоде низкая.

По данным об объектах потребления тепловой энергии на территории МО Первоуральск, в отношении которых выданы технические условия на подключение и (или) заключен договор о подключении к системе теплоснабжения, суммарный прирост тепловой нагрузки на территории МО Первоуральск в периоде 2025-2040 гг. может составить до 97,085 Гкал/час.

Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) источников тепловой энергии на территории МО Первоуральск на 2025-2040 гг., представленные в настоящей схеме, сформированы на основании данных о перспективных нагрузках потребителей тепловой энергии, в отношении которых выданы технические условия на подключение и (или) заключен договор о подключении к системе теплоснабжения.

Подключение указанных потребителей к системам теплоснабжения осуществляется с учетом проводимой теплоснабжающей организацией оценки радиуса эффективного теплоснабжения при условии выполнения мероприятий по источникам тепловой энергии и тепловым сетям, обеспечивающим технические условия для подключения данных потребителей согласно настоящей Схеме.

Данные о прогнозируемых величинах тепловой нагрузки на территории муниципального округа Первоуральск на период до 2040 г., представлены в таблице 1.8.

Данные о прогнозируемых величинах прироста тепловой нагрузки по каждому из источников тепловой энергии, с указанием зон деятельности

ЕТО на территории МО Первоуральск на период до 2040 г. представлены в таблице 1.9.

Таблица 1.8. Прогноз прироста тепловой нагрузки на территории муниципального округа Первоуральск по каждому объекту потребления в зонах действия источников тепловой энергии на период 2025-2040 гг.

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование теплового источника	Наименование объекта (справочно)	Подключаемая нагрузка по годам, Гкал/ч							
				Всего:	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2040
			Итого	97,085	0,177	44,820	52,088	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Деловой центр. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	0,085		0,085					
2	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Административный комплекс. Адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Комсомольская.	0,100		0,100					
3	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торгово-офисными помещениями. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев	1,692		1,692					
4	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Здание коммерческого делового управления с торговлей по образцам. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, улица Береговая, в 30 метрах на север от дома 76.	0,100		0,100					
5	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Многоквартирный дом. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39.	0,402		0,402					
6	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Кафе». Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. пр. Ильича, 3	0,077	0,077						
7	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Жилой комплекс по ул. Емлина. Многоквартирный жилой дом №3 Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Емлина	0,450		0,450					
8	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Жилой комплекс по ул. Емлина. Многоквартирный жилой дом №4 Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Емлина, 25	1,000		1,000					
9	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Детский спортивно-оздоровительный комплекс» Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, территория Парка культуры и отдыха	0,100		0,100					
10	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	0,281		0,281					
11	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Административно-деловой комплекс, расположенный по адресу: г. Первоуральск, по ул. Ленина, в 32 м на север от дома №47	0,600			0,600				
12	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Здание АБК» Адрес: г. Первоуральск, ул. Фурманова, в 50 м на восток от территории ООО "Техно-Изол"	0,100		0,100					
13	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	физкультурно-оздоровительный комплекс	0,678			0,678				
14	с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	Здание магазина. Адрес: Свердловская область, ГО Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29.	0,100	0,100						
15	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	реконструкция, ЗУ 66:58:0120001:370	90,770		40,46	50,31				
16	п. Вересовка	кот. Вересовка	здание	0,050		0,050					
17	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	административно-деловой комплекс	0,500			0,500				

Таблица 1.9. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки на территории муниципального округа Первоуральск на период 2025-2040 гг.

№ п/п	Наименование теплового источника	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч							
		Всего:	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
	Итого по теплоисточникам	97,085	0,177	44,820	52,088	-	-	-	-
1.	ПАО «Т Плюс»	97,085	0,177	44,820	52,088	-	-	-	-
1.1.	Первоуральская ТЭЦ	96,935	0,077	44,770	52,088	-	-	-	-
1.2.	Котельная с. Новоалексеевское	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-
1.3.	Котельная п. Вересовка	0,050	-	0,050	-	-	-	-	-

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

В муниципальном округе Первоуральск имеются крупные промышленные предприятия, теплоснабжение которых обеспечивается выработкой Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс». Часть из них имеют подключение к коллекторам Первоуральской ТЭЦ и получают тепловую энергию в виде пара и горячей воды.

Таблица 1.10. Тепловая нагрузка потребителей, подключенных к коллекторам Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»

Наименование потребителя	Вид	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
АО «ПНТЗ»	Пар	8,7
АО «Хромпик»	Пар	60,5
АО «Полипласт-УралСиб»	Пар	2,5
Всего:	Пар	71,7
АО «ПНТЗ»	ГВ	125,0
ИТОГО:		196,7

Также крупные промышленные предприятия, находящиеся на территории муниципального округа Первоуральск, имеют собственные источники тепловой энергии, а некоторые осуществляют сбыт тепловой энергии теплоснабжающим организациям для снабжения конечных потребителей муниципального округа Первоуральск.

Изменений объемов потребления тепловой энергии (мощности) действующими крупными промышленными потребителями на территории муниципального округа по состоянию на 2024 г. в перспективе не прогнозируется.

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, муниципальному округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки определяется отношением тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии и площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей.

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по системам теплоснабжения муниципального округа Первоуральск в 2024 г. и перспективные величины плотности тепловой нагрузки на период 2025-2040 гг. представлены в таблице 1.11.

Таблица 1.11. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки на период 2024-2040 гг.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2040
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, ПАО «Т Плюс»									
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	0,21	0,21	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2	Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	Котельная с.Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная,ул. Загородная 2	г. Первоуральск	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Котельная, ул.Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Котельная, ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
4	Котельная с.Новоалексеевское, пер. Геологи ческий 4	с. Новоалексеевское	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная п. Новоуткинский	п. Новоуткинский	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Котельная п. Билимбай ул. пл. Свободы	п. Билимбай	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Источники тепловой энергии ООО «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная п. Динас	п. Динас	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5	Источники тепловой энергии ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,00182	0,00182	0,00182	0,00182	0,00182	0,00182	0,00182	0,00182
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	ООО «Метод»									
1	Котельная, ул.Чусовая 3	п. Динас	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная, ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	-	-	-	-	-	-	-	-

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 МО Первоуральск по состоянию на 01.01.2025 года деятельность в сфере теплоснабжения по поставке тепловой энергии потребителям осуществляют следующие организации:

- Публичное акционерное общества «Т Плюс» (далее – ПАО «Т Плюс»), в состав которого с 01.02.2021г. вошла ООО «Свердловская теплоснабжающая компания» (далее – ООО «СТК»);

- АО «Первоуральский новотрубный завод» (далее – АО «ПНТЗ»);

- Первоуральское муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (далее – ПМУП «ПО ЖКХ»);

- Общество с ограниченной ответственностью «Производственное жилищно-коммунальное управление поселка Динас» (далее – ООО «ПЖКУ п. Динас»);

- Непубличное акционерное общество "Орден Трудового Красного Знамени и Дружбы народов Первоуральский динасовый завод имени Ефима Моисеевича Гришпуна" (далее – АО «ДИНУР»);

- ОАО «РЖД»;

- ООО «Метод»;

- ООО «Первоуральскэнерго».

ПАО «Т Плюс»

ПАО «Т Плюс» является одним из крупнейших участников теплоэнергетического сектора страны. ПАО «Т Плюс» в муниципальном округе Первоуральск осуществляет деятельность по производству и тепловой энергии, теплоносителя (горячей воды), сбыту тепловой и электрической энергии от Первоуральской ТЭЦ и 11 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» (в соответствии с постановлением Администрации городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427). Все объекты

теплоснабжения (котельные и тепловые сети), ранее эксплуатируемые ООО «СТК», перешли во владение ПАО «Т Плюс».

В зоне деятельности № 1 ПАО «Т Плюс» осуществляет поставку тепловой энергии потребителям от следующих источников тепловой энергии: Первоуральской ТЭЦ, находящейся в собственности ПАО «Т Плюс» и котельной АО «ПНТЗ» «Цех № 15», ул. Ленина, 18.

В зоне деятельности № 2 ПАО «Т Плюс» осуществляет поставку тепловой энергии потребителям от 11 котельных, 4 из которых находятся в собственности ПАО «Т Плюс», а 7 – в собственности муниципального образования муниципальный округ Первоуральск и переданы во владение ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения от 15.12.2021 № б/н. Тепловая энергия, вырабатываемая Первоуральской ТЭЦ и котельными, отпускается в тепловые сети, находящиеся в собственности муниципального округа Первоуральск и обслуживаемые ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения от 15.12.2021 № б/н.

Таблица 2.1. Перечень котельных, находящихся в управлении ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Источник	Право владения источниками тепловой энергии
	ПЕРВОУРАЛЬСК	
1	Котельная пос. Билимбай ул. К. Маркса, 73	концессия ПАО «Т Плюс»
2	Котельная школы №40 пос. Битимка	концессия ПАО «Т Плюс»
3	Котельная пос. Битимка ул. Совхозная, 2 «А»	в собственности ПАО «Т Плюс»
4	Котельная пос. Вересовка	в собственности ПАО «Т Плюс»
5	Котельная пос. Крылосово	концессия ПАО «Т Плюс»
6	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	концессия ПАО «Т Плюс»
7	Котельная с. Новоалексеевское, ул.40 лет Победы, д.17	в собственности ПАО «Т Плюс»
8	Котельная тур.базы Хрустальная	в собственности ПАО «Т Плюс»
9	Котельная пос. Решеты	концессия ПАО «Т Плюс»
10	Котельная пос. Билимбай, ул. Вайнера, 18	концессия ПАО «Т Плюс»
11	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	концессия ПАО «Т Плюс»

Также для снабжения потребителей тепловой энергией в зоне деятельности № 2 (северная часть поселка Билимбай и ул. Кутузова) ПАО «Т Плюс» осуществляет покупку тепловой энергии с коллекторов котельной ПМУП «ПО ЖКХ».

ПМУП «ПО ЖКХ»

ПМУП «ПО ЖКХ» является муниципальной 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 муниципального округа Первоуральск от 11.07.2025 № 1807 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. Котельные по улицам: Загородная 2, Красноармейская 22 и Дружбы 18) и четыре в населенных пунктах муниципального округа Первоуральск (котельные п. Новоуткинск, п. Билимбай, п. Прогресс и с. Новоалексеевское). Также предприятие занимается обслуживанием тепловых сетей данных котельных и сбытом вырабатываемой тепловой энергии потребителям.

Также с коллекторов котельных ПМУП «ПО ЖКХ» осуществляется поставка тепловой энергии ПАО «Т Плюс» в зону деятельности № 2, 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.

ООО «ПЖКУ п. Динас»

ООО «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 МО Первоуральск в поселке Динас .

В соответствии с постановлением Администрации муниципального округа Первоуральск от 11.07.2025 № 1807 ООО «ПЖКУ п. Динас» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 4.

На балансе муниципального предприятия находится 3 газовые котельные: котельная № 1 в поселке Динас (ул. Тракторная, 35), котельная № 2 (ул. Сантехизделий, 34) и котельная №4 (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 тепловых сетей от котельной ОАО «Динур».

ОАО «РЖД»

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 муниципального округа Первоуральск от 11.07.2025 № 1807 ОАО «РЖД» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 5.

На балансе ОАО «РЖД» находятся 2 котельные, которые обеспечивают тепловой энергией разные категории потребителей. Территориально источники тепловой энергии находятся в п. Коуровка и п. Кузино. Тепловые сети, по которым поступает тепловая энергия от указанных котельных потребителей, переданы муниципальным образованием муниципальный округ Первоуральск во владение по концессионному соглашению ПАО «Т Плюс».

ООО «Метод»

Котельная ООО «Метод», расположенная по адресу - город Первоуральск, ул. Чусовая, 3 используется для нужд отопления (в горячей воде) и горячего водоснабжения объектов жилого фонда (2 многоквартирных 5-ти этажных дома, один многоквартирный 3-х этажный дом) и детского сада.

Котельная введена в эксплуатацию в 2017 году, режим работы - круглогодичный.

В соответствии с п. 11 Постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 года при утверждении схемы теплоснабжения на 2022 год присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 6 (постановление Администрации городского округа Первоуральск от 25.11.2022 года №3022).

ООО «Первоуральскэнерго»

ООО «Первоуральскэнерго» эксплуатирует 2 котельные, которые расположены на территории города Первоуральска по адресам: ул. Вайнера,

47а (блочная котельная пристроена к стене дома) и ул. Вайнера, 47б (блочная котельная пристроена к стене дома). Используется для нужд отопления и горячего водоснабжения двух многоквартирных 10-этажных домов.

В соответствии с п. 11 Постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 года при утверждении схемы теплоснабжения на 2022 год присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 7 (постановление Администрации городского округа Первоуральск от 25.11.2022 года №3022).

Производственно-отопительные котельные

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

К таким организациям относятся ОАО «Первоуральский Новотрубный Завод» (ОАО «ПНТЗ») и Непубличное акционерное общество "Орден Трудового Красного Знамени и Дружбы народов Первоуральский динасовый завод имени Ефима Моисеевича Гришпуна" (АО «Динур»).

ОАО «Первоуральский Новотрубный Завод»

В собственности ОАО «ПНТЗ» находится производственно-отопительная котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18. Данная котельная вырабатывает тепловую энергию для нужд ОАО «ПНТЗ», а также и поставляет тепловую энергию Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс» для теплоснабжения потребителей зоны деятельности № 1 и собственным потребителям: ГАУК Свердловской области «Инновационный культурный центр», МУП «Водоканал» и АО «Уралтермосвар».

Также в собственности ОАО «ПНТЗ» находится автономный источник – модульная теплоэлектростанция, мощностью 14,3 МВт. Основная начинка данной станции — поршневые двигатели фирмы Cummins, работающие на газе. ТЭС производит 22 % электроэнергии и 19,5 % тепла от общего объема потребления завода. ТЭС работает только на собственные нужды завода;

Непубличное акционерное общество "Орденор Трудового Красного Знамени и Дружбы народов Первоуральский динасовый завод имени Ефима Моисеевича Гришпуна" (АО «Динур»).

Производственно-отопительная котельная АО «Динур» вырабатывает тепловую энергию для своего предприятия Непубличного акционерного общества "Орденор Трудового Красного Знамени и Дружбы народов Первоуральский динасовый завод имени Ефима Моисеевича Гришпуна" 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

В муниципальном округе четкого функционального зонирования по признаку наличия индивидуальных источников тепловой энергии не наблюдается.

В 18 из 30 населенных пунктов отопление жилой застройки осуществляется с помощью индивидуальных источников.

Отопление в зоне индивидуального теплоснабжения осуществляется собственными источниками тепла, работающими, как правило, на газообразном или твердом топливе, а также с использованием электричества (электрокотлов).

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

Балансы тепловой мощности на базовый период актуализации схемы теплоснабжения и балансы перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, определяемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблицах 2.2.-2.9.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре в объеме предоставленных данных, приведены в таблице 2.9-а.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки сформированы с учетом планируемых приростов объемов потребления тепловой энергии в соответствии с выданными техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, а также выданными разрешениями на строительство объектов капитального строительства.

Прирост тепловой нагрузки до 2040 г. прогнозируется на:

- Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (на 0,077 Гкал/ч в 2025г., на 44,770 Гкал/ч в 2026 г. и на 52,088 Гкал/ч в 2027 г.);
- Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, строение 17 ПАО «Т Плюс» (на 0,10 Гкал/ч в 2025 г.);
- Котельная п. Вересовка ПАО «Т Плюс» (на 0,05 Гкал/ч в 2026 г.).

Таблица 2.2.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск в 2024 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. договорная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
	Источник тепловой энергии. работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, ПАО «Т Плюс»									
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	659,00	659,00	10,03	648,97	478,820	97,70	9,10	63,35
	Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,09	0,32	-	0,12
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,85	0,25	-	0,68
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,836	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,406	-	-	- 0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,232	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,6	2,53	-	2,53	1,479	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,892	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,547	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,852	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,130	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,330	0,010	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО Динур ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,874	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,101	-	-	0,39
8	ООО "Первоуральскэнерго"									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,270	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,972	-	-	- 0,002
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	586,22	110,51	9,10	116,59

* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей ОАО "ПНТЗ" составляет 4,546 Гкал/ч

Таблица 2.2.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск в 2024 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. расчетная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	363,110	97,70	9,10	179,06
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,83	0,32	-	0,37
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,91	0,25	-	0,62
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,836	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,406	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,232	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,479	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	15,87	-	15,87	10,892	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,547	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,852	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	-
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,130	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,330	0,010	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО Динур ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,874	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,101	-	-	0,39
8	ООО "Первоуральскэнерго"									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,270	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,972	-	-	- 0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	470,37	110,51	9,10	232,47

* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей ОАО "ПНТЗ" составляет 4,546 Гкал/ч

Таблица 2.3.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2025 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. договорная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	478,90	97,71	9,10	63,27
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная, п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,09	0,32	-	0,12
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	- 0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,972	-	-	- 0,002
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	586,40	110,51	9,10	116,41

Таблица 2.3.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2025 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. расчетная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	363,19	97,71	9,10	178,98
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная, п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,83	0,32	-	0,37
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	- 0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,972	-	-	- 0,002
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	470,54	110,51	9,10	232,26

Таблица 2.4.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2026 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. договорная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	523,67	99,95	9,10	16,26
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	-
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,972	-	-	- 0,002
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	631,22	112,76	9,10	69,34

Таблица 2.4.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2026 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная присоед. расчетная тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	407,09	99,95	9,10	132,84
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	- 0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	- 0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	514,50	112,76	9,10	186,07

Таблица 2.5.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2027 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная договорная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	576,53	102,59	9,10	- 39,25
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	- 0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	- 0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	- 0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	684,09	115,40	9,10	13,84

Таблица 2.5.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2027 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная расчетная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	459,18	102,59	9,10	77,33
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	г. Первоуральск	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	567,36	115,40	9,10	130,56

Таблица 2.6.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2028 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная договорная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	576,53	102,59	9,10	- 39,25
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	684,09	115,40	9,10	13,84

Таблица 2.6.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2028 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная расчетная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	459,95	102,59	9,10	77,33
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	567,36	115,40	9,10	130,56

Таблица 2.7.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2029 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная договорная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	576,53	102,59	9,10	- 39,25
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	684,09	115,40	9,10	13,84

Таблица 2.7.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2029 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная расчетная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	459,95	102,59	9,10	77,33
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	567,36	115,40	9,10	130,57

Таблица 2.8.1 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2030-2034 гг., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная договорная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	576,53	102,59	9,10	- 39,25
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	684,09	115,40	9,10	13,84

Таблица 2.8.2 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2030-2034 гг., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная расчетная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	459,95	102,59	9,10	77,33
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	567,36	115,40	9,10	130,56

Таблица 2.9.1 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2035-2040 гг., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная договорная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	576,53	102,59	9,10	- 39,25
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	4,24	0,90	-	0,06
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	1,82	1,56	-	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,20	0,29	-	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	2,14	0,32	-	0,06
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,21	-	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,25	-	0,58
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,22	-	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,68	-	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	1,33	-	2,07
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	684,09	115,40	9,10	13,84

Таблица 2.9.2 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Первоуральск на 2035-2040 гг., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто	Суммарная расчетная присоед. тепловая нагрузка	Потери в тепловых сетях	Хозяйственные нужды в тепловых сетях	Резерв тепловой мощности
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	459,95	102,59	9,10	77,33
2	\									
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	6,45	5,34	0,14	5,20	3,83	0,90	-	0,47
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	5,03	3,77	0,14	3,63	2,65	0,84	-	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,60	0,60	0,01	0,59	0,28	0,05	-	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	4,65	4,65	0,08	4,57	2,74	1,56	-	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,70	0,70	0,01	0,69	0,39	0,29	-	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	2,58	2,58	0,06	2,52	1,88	0,32	-	0,32
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,52	0,21	-	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	1,01	0,25	-	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,56	0,22	-	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,42	0,68	-	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,39	1,33	-	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,03	1,02	-	1,02	0,84	0,01	-	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,30	0,30	-	0,30	0,41	-	-	0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,02	0,95	-	0,95	0,23	-	-	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,58	2,53	-	2,53	1,48	0,05	-	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	15,87	-	15,87	10,89	1,22	-	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,12	2,02	-	2,02	1,55	0,46	-	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,06	2,04	-	2,04	0,85	0,02	-	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,88	0,88	-	0,88	0,90	-	-	0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	54,00	-	54,00	16,38	2,39	-	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	2,58	2,58	-	2,58	2,55	-	-	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»									
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,59	0,44	-	0,44	0,13	-	-	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,33	0,01	-	2,20
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	89,90	45,00	-	45,00	45,00	-	-	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	21,70	9,30	0,25	9,05	4,87	2,00	-	2,18
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,10	-	-	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»									
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,33	0,33	-	0,33	0,27	-	-	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,97	0,97	-	0,97	0,97	-	-	0,00
ИТОГО:			895,83	833,61	11,19	822,42	567,36	115,40	9,10	130,56

Таблица 2.9-а. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения Первоуральской ТЭЦ на 2024-2040 гг., Гкал/ч (по видам теплоносителя: горячая вода и пар) *

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2040
Первоуральская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	ЕТО	ПАО "Т Плюс"										
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Установленная тепловая мощность регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
Установленная тепловая мощность регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Установленная ТМ пиковых источников	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Установленная ТМ пиковых источников (РОУ)	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	97,70	97,71	99,95	102,59	102,59	102,59	102,59	102,59	102,59	102,59	102,59	102,59
Потери в паропроводах, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре (в том числе с перспективной нагрузкой), Гкал/ч	71,70	71,70	116,47	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде , Гкал/ч	407,12	407,20	407,20	409,75	409,75	409,75	409,75	409,75	409,75	409,75	409,75	409,75
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	71,70	71,70	116,47	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), Гкал/ч	71,70	71,70	116,47	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78	166,78
Хозяйственные нужды в тепловых сетях, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом хозяйственных нужд т/с), Гкал/ч	300,51	300,59	299,72	302,27	302,27	302,27	302,27	302,27	302,27	302,27	302,27	302,27
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), Гкал/ч	398,21	398,29	399,66	404,86	404,86	404,86	404,86	404,86	404,86	404,86	404,86	404,86
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	63,35	63,27	16,26	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25	-39,25
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	179,06	178,98	132,84	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97	548,97
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	327,54	327,61	366,25	412,77	412,77	412,77	412,77	412,77	412,77	412,77	412,77	412,77

* - в объеме предоставленных данных от теплоснабжающих организациях.

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 2.10.-2.18.

Таблица 2.10. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2020-2024 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
2020	659	0	659	10,03	648,97
2021	659	0	659	10,03	648,97
2022	659	0	659	10,03	648,97
2023	659	0	659	10,03	648,97
2024	659	0	659	10,03	648,97

Таблица 2.11. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» в 2024 г., Гкал/ч

№ 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	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	6,45	1,11	5,34	0,14	5,20
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	5,03	1,26	3,77	0,14	3,63
3	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	0,60	0,00	0,60	0,01	0,59
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	4,65	0,00	4,65	0,08	4,57
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	0,70	0,00	0,70	0,01	0,69
6	Котельная п. Вересовка	2,58	0,00	2,58	0,06	2,52
7	Котельная турбаза	1,32	0,00	1,32	0,03	1,30

№ 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	1,82	0,00	1,82	0,04	1,78
9	Котельная п. Битимка	2,29	0,00	2,29	0,06	2,23
10	Котельная д. Крылосово	3,74	0,12	3,62	0,23	3,39
11	Котельная п. Решеты	4,65	0,00	4,65	0,10	4,55
Итого		33,83	2,49	31,34	0,90	30,44

Таблица 2.12. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных теплоснабжающих организаций ПМУП «ПО ЖКХ» в 2024г., Гкал/ч

№ 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	1,03	0,01	1,02	0,00	1,02
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	0,30	0,00	0,30	0,00	0,30
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	1,02	0,07	0,95	0,00	0,95
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	2,58	0,05	2,53	0,00	2,53
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	17,09	1,22	15,87	0,00	15,87
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	2,12	0,10	2,02	0,00	2,02
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	2,06	0,02	2,04	0,00	2,04
ВСЕГО		26,20	1,47	24,73	0,00	24,73

Таблица 2.13. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2024г., 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 «ПЖКУ п. Динас»						
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	0,88	0,00	0,88	0,00	0,88
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	54,00	0,00	54,00	0,00	54,00
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	2,58	0,00	2,58	0,00	2,58
ВСЕГО		57,46	0,00	57,46	0,00	57,46

Таблица 2.14. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных СДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД» в 2024г., 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 ЦДТВ ОАО «РЖД»						
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	0,59	0,15	0,44	0	0,44
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	3,05	0,51	2,54	0	2,54
ВСЕГО		3,64	0,66	2,98	0	2,98

Таблица 2.15. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельной АО «ДИНУР», 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	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	89,90	44,90	45,00	3,80	41,20

*Указанное ограничение установленной мощности связано не с техническими ограничениями, а с собственными нуждами завода

Таблица 2.16. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельной ОАО «ПНТЗ» в 2024г., 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	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	21,70	12,40	9,30	0,25	9,05

**Указанное ограничение установленной мощности связано с собственными нуждами завода*

Таблица 2.17. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельной ООО «Метод» в 2024г., 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	Котельная ООО «Метод», ул. Чусовая, 3	2,80	0,30	2,50	0,01	2,49

Таблица 2.18. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельной ООО «Первоуральскэнерго» в 2024г., Гкал/ч

N п/ п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленна я	Ограничения установленно й тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаема я	Затраты тепловой мощности на собственны е нужды	Тепловая мощност ь котельно й нетто
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	0,33	0	0,33	0	0,33
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	0,97	0	0,97	0	0,97
ВСЕГО		1,3	0	1,3	0	1,3

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 2.2.-2.9.

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

Указанные сведения представлены в таблицах 2.10.-2.18.

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 2.2.-2.9.

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

Значения существующей резервной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 2.19, перспективной резервной тепловой мощности в таблице 2.20.

Таблица 2.19. Резервы и дефициты тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии в 2024 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 ПАО «Т Плюс»		
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	63,35
2.	Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»		
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,06
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	1,19
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,20
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,12
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	0,12
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,68
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,48
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	0,84
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	2,07

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
3.	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»		
1	Котельная, ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	-0,11
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	с. Новоалексеевское	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	0,01
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	п. Прогресс	1,17
4.	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»		
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	-0,02
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	35,23
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	0,03
5.	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»		
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,31
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	2,20
6.	Производственно-отопительные котельные		
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	г. Первоуральск	-
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	г. Первоуральск	2,18
7.	ООО «Метод»		
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	г. Первоуральск	0,39
8.	ООО «Первоуральскэнерго»		
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,06
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	-0,002
Всего			116,59

Таблица 2.20. Перспективная резервная тепловая мощность источников тепловой энергии муниципального округа Первоуральск на период 2024-2040 гг. (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч						
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030- 2034 гг.	2035- 2040 гг.
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	178,98	132,84	77,33	77,33	77,33	77,33	77,33
2	Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»								
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2	Котельная ул. Вайнера, 18	п. Долomitовый	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,37	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная, ул. Загородная 2	г. Первоуральск	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Котельная, ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
3	Котельная, ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
4	Котельная с. Новоалексеевское. Пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
6	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас	п. Динас	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч						
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030- 2034 гг.	2035- 2040 гг.
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
6	Производственно-отопительные котельные								
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
7	ООО «Метод»								
1	Котельная, ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	ООО «Первоуральскэнерго»								
1	Котельная, ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Котельная, ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Итого:			232,26	186,07	130,56	130,56	130,56	130,56	130,56

На территории муниципального округа Первоуральск в 2024 г. выявлены источники тепловой энергии с незначительным дефицитом тепловой мощности, а именно»:

- котельная ПМУП «ПО ЖКХ» по ул. Красноармейская 22;
- котельная ПМУП «ПЖКУ п. Динас» № 1 ул. Трактова,35;
- котельная ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера,476.

Согласно расчетам перспективных резервов тепловой мощности на основе актуальных данных о приростах тепловых нагрузок на указанных источниках сохранится дефицит 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 1.8.-1.10.

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, муниципальных округов либо в границах муниципального округа (поселения) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей муниципального округа

Указанные источники тепловой энергии на территории МО Первоуральск отсутствуют.

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

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения - 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.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения необходим для определения экономической целесообразности подключения новых потребителей тепловой энергии, определения источника тепловой энергии,

обеспечивающего теплоснабжение нового потребителя на основе оценки экономической эффективности такого подключения.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения в отношении новых потребителей осуществляется теплоснабжающей организацией в соответствии с Методикой, приведенной в Приложении № 40 «Определение радиуса эффективного теплоснабжения» Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 № 212.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения.

1. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

2. Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{руб./Гкал},$$

где:

$HBB_i^{отэ}$ – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

2. Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал},$$

где:

HBB_i^{nep} – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

3. Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{отэ} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал};$$

4. При подключении нового объекта заявителя к системе теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn, np} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{np}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{chn}}, \text{руб./Гкал}; \quad (\text{П40.4})$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{np} – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

ΔHBB_i^{nep} – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы

теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

5. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

6. Для тепловой нагрузки заявителя $<0,1$ Гкал/ч, согласно методике радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

6.1. Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство

тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой.

$$ДСО_{тс}, \text{ лет}, = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)^t}\right)}$$

где:

$ДСО_{тс}$ – - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;

n – - число периодов окупаемости, лет;

$ПДС_0$ – - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

$НД$ – - норма доходности инвестированного капитала;

$K_{тс}$ – - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

6.2. Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя с применением программ расчетного комплекса следует выполнить следующие действия:

- установить адресную привязку объекта заявителя, выходящего за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения;

- на топооснове города осуществить привязку объекта заявителя к точке подключения тепловой сети (формируется объект – тепловая камера для подключения и рассчитываются протяжённость и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети);

- сформировать путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплопотребляющей установки объекта заявителя (см. рисунок 2.1. – красная пунктирная линия);

- рассчитать пьезометрический график (график давлений и расходов) по пути движения теплоносителя (образец пьезометрического графика пути движения теплоносителя приведен на рисунке 2.2).

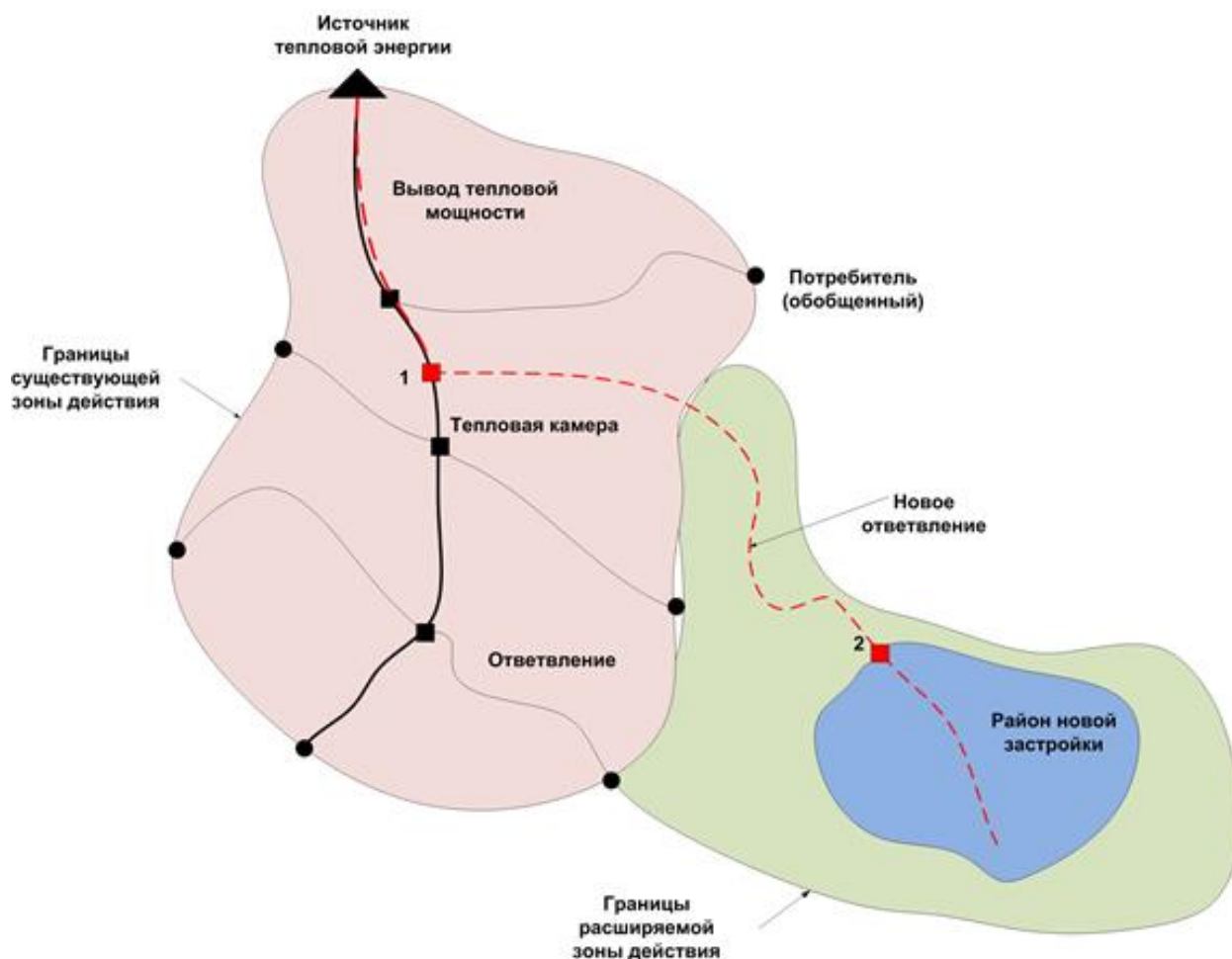


Рисунок 2.1. Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения

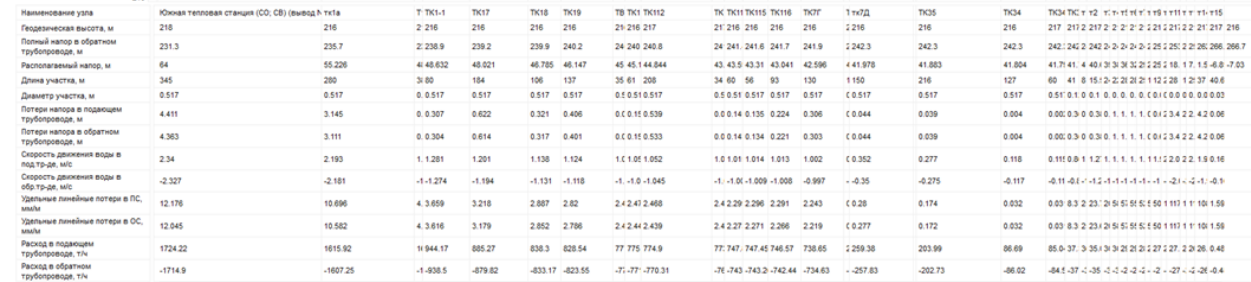


Рисунок 2.2. Пьезометрический график пути движения теплоносителя

Если в результате анализа пьезометрического графика, устанавливается, что не выполняется условие технической возможности подключения объекта заявителя по причине отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей исполнителя (т. е. в точке подключения к внутридомовым системам отопления заявителя не может быть достигнуто расчетного расхода теплоносителя), то теплоснабжающей организацией предлагаются мероприятия капитального характера (реконструкция участков тепловой сети с увеличением диаметра, строительство насосной подстанции), позволяющие обеспечить эту пропускную способность.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети $K_{\text{тс}}$ (без НДС) вычисляются по формуле:

$$K_{mc,t} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{Dy})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{Dy})_j \right) \times ИЦП_t - ПЗП_t \times (1 - НДС_t), \text{ тыс. руб.}$$

где

 l_i

Протяженность i – того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром Dy_i (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

l_j	протяженность j – того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра Dy_j (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;
$k_{Dy,i}, k_{Dy,j}$	нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $Dy_i(Dy_j)$ (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства (далее - НЦС) для объектов капитального строительства непроизводственного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 205/пр от 28.03.2021, тыс. руб./км;
N	число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами (Dy_i);
M	число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до Dy_j (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов.
$ИЦП_t$	прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t - м расчетном периоде, определяемый в соответствии с пунктом П40.6 настоящих методических указаний;
$ПЗП_t$	плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с пунктом 163 подпунктом 1 приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»

в размере 550 рублей (с НДС);

$НДС_t$ ставка налога на добавленную стоимость в t -м расчетном периоде.

Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t -м расчетном периоде ($ИЦП_t$) определяется по формуле:

$$ИЦП_t = (1 + ИЦП_{6+1}^n) \times (1 + ИЦП_{6+2}^n) \times K \times (1 + ИЦП_t^n),$$

где $ИЦП_{6+1}^n$, $ИЦП_{6+2}^n$, ..., $ИЦП_t^n$ – индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году), указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t -й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединённому к тепловой сети исполнителя определяется по формуле:

$$ИДС_t = B_t - З_t, \text{ тыс. руб./год},$$

где

B_t выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, тепловой энергии за период t , тыс. руб. в год;

$З_t$ затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя для теплоснабжения объекта заявителя за период t , тыс. руб. в год;

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, рассчитывается по формуле:

$$B_t = Q_3^{\text{пл}} \times C_{\text{тэ},t} \times ИСПГ_t = Q_{\text{сумм}}^{M,Ч} \times ЧМ_{\text{ср.}} \times C_{\text{тэ},t} \times ИСПГ_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год},$$

где

$Q_3^{\text{пл}}$	прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год
$Q_{0,3}^{\text{мч}}$	максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении, в соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. № 2115, Гкал/ч;
$ЧЧМ_{\text{ср}}$	средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;
$Ц_{\text{тэ,т}}$	цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t -м расчетном периоде.
$ИСПГ_t$	индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации (утверждены постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2014 года №400) t -м расчетном периоде.

Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, рассчитывается по формуле:

$$Z_t = (Z_{\text{т}} + Z_{\text{пер}})_t, \text{ тыс. руб./год},$$

где

$Z_{\text{т,т}}$	затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год;
$Z_{\text{пер,т}}$	затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, необходимой для теплоснабжения объекта

заявителя в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, рассчитывается по формуле:

$$Z_{т,t} = Q_3^{пл} \times b_{ф,t} \times \Pi_{т,t} \times (1 + I_t^n) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год,}$$

где

$Q_3^{пл}$ прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год

$b_{ф,t}$ удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t -м расчетном периоде, кг/Гкал;

$\Pi_{т,t}$ цена топлива фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t -м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т.у.т.

I_t^n прогнозный индекс роста цены на k -й вид топлива в t -м расчетном периоде, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t -м расчетном периоде, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям определяются аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой

$$Z_{пер,t} = \gamma_{ст} \times M_{нтс} = \gamma_{ст} \times \sum_{i=1}^{i=N} (l \times Dy)_i, \text{ тыс. руб./год,}$$

где

$\gamma_{\text{ст}}$	удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м ² ;
$M_{\text{нтс}}$	материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м ² ;
$L_{\text{нтс},i}$	протяженность i -того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром $D_{\text{у,нтс},i}$, м;
$D_{\text{у,нтс},i}$	условный диаметр i -того участка вновь построенной тепловой сети, м.

7. Целесообразность подключения объектов к системе теплоснабжения определяется теплоснабжающей организацией на основании указанной методологии.

Подключение потребителей, в отношении которых выданы технические условия на подключение к системам теплоснабжения, учтенных в перспективных балансах тепловой энергии (мощности) источников тепловой энергии согласно настоящей Схеме, осуществляется с учетом проведенной теплоснабжающей организацией оценки радиуса эффективного теплоснабжения при условии выполнения мероприятий по источникам тепловой энергии и тепловым сетям, обеспечивающим технические условия для подключения данных потребителей.

Оценка целесообразности подключения к централизованным системам теплоснабжения перспективных потребителей, не учтенных в перспективных балансах тепловой энергии (мощности) источников тепловой энергии на год актуализации Схемы, проводится теплоснабжающей организацией, в случае получения отрицательного результата, решение о возможности подключения к определенной системе теплоснабжения принимается теплоснабжающей организацией.

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 водоподготовительных установок (далее – 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 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 ВПУ и подпитки тепловых сетей в 2024 г. и на период 2025-2040 гг. представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1. Расчетные балансы ВПУ и нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей в 2024 г. и на период 2025–2040 гг.

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»				
2024	16 285	43,72	116,60	1200
2025	16 285	43,78	116,60	1200
2026	16 285	43,85	116,60	1200
2027	16 285	43,92	116,60	1200
2028	16 285	43,99	116,60	1200
2029	16 285	43,99	116,60	1200
2030-2034	16 285	43,99	116,60	1200
2035-2040	16 285	43,99	116,60	1200
Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а				
2024	130,36	0,27	0,72	нет
2025	130,36	0,27	0,72	нет
2026	130,36	0,27	0,72	нет
2027	130,36	0,27	0,72	нет
2028	130,36	0,27	0,72	нет
2029	130,36	0,27	0,72	нет
2030-2034	130,36	0,27	0,72	нет
2035-2040	130,36	0,27	0,72	нет
Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18				
2024	89,94	0,18	0,48	нет
2025	89,94	0,18	0,48	нет
2026	89,94	0,18	0,48	нет
2027	89,94	0,18	0,48	нет
2028	89,94	0,18	0,48	нет
2029	89,94	0,18	0,48	нет
2030-2034	89,94	0,18	0,48	нет
2035-2040	89,94	0,18	0,48	нет
Котельная школы №40 п. Битимка				
2024	1,26	0,003	0,009	нет
2025	1,26	0,003	0,009	нет
2026	1,26	0,003	0,009	нет
2027	1,26	0,003	0,009	нет
2028	1,26	0,003	0,009	нет
2029	1,26	0,003	0,009	нет
2030-2034	1,26	0,003	0,009	нет
2035-2040	1,26	0,003	0,009	нет
Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31				
2024	38,36	0,109	0,290	нет
2025	38,36	0,109	0,290	нет

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2026	38,36	0,109	0,290	нет
2027	38,36	0,109	0,290	нет
2028	38,36	0,109	0,290	нет
2029	38,36	0,109	0,290	нет
2030-2034	38,36	0,109	0,290	нет
2035-2040	38,36	0,109	0,290	нет
Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53				
2024	2,02	0,005	0,014	нет
2025	2,02	0,005	0,014	нет
2026	2,02	0,005	0,014	нет
2027	2,02	0,005	0,014	нет
2028	2,02	0,005	0,014	нет
2029	2,02	0,005	0,014	нет
2030-2034	2,02	0,005	0,014	нет
2035-2040	2,02	0,005	0,014	нет
Котельная п. Вересовка				
2024	58,84	0,125	0,334	нет
2025	58,84	0,125	0,334	нет
2026	58,84	0,125	0,334	нет
2027	58,84	0,125	0,334	нет
2028	58,84	0,125	0,334	нет
2029	58,84	0,125	0,334	нет
2030-2034	58,84	0,125	0,334	нет
2035-2040	58,84	0,125	0,334	нет
Котельная турбаза Хрустальная				
2024	8,69	0,02	0,048	нет
2025	8,69	0,02	0,048	нет
2026	8,69	0,02	0,048	нет
2027	8,69	0,02	0,048	нет
2028	8,69	0,02	0,048	нет
2029	8,69	0,02	0,048	нет
2030-2034	8,69	0,02	0,048	нет
2035-2040	8,69	0,02	0,048	нет
Котельная с. Новоалексеевское				
2024	34,28	0,10	0,258	нет
2025	34,28	0,10	0,258	нет
2026	34,28	0,10	0,258	нет
2027	34,28	0,10	0,258	нет
2028	34,28	0,10	0,258	нет
2029	34,28	0,10	0,258	нет
2030-2034	34,28	0,10	0,258	нет
2035-2040	34,28	0,10	0,258	нет
Котельная п. Битимка				

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2024	21,01	0,06	0,161	нет
2025	21,01	0,06	0,161	нет
2026	21,01	0,06	0,161	нет
2027	21,01	0,06	0,161	нет
2028	21,01	0,06	0,161	нет
2029	21,01	0,06	0,161	нет
2030-2034	21,01	0,06	0,161	нет
2035-2040	21,01	0,06	0,161	нет
Котельная д. Крылосово				
2024	57,38	0,13	0,343	нет
2025	57,38	0,13	0,343	нет
2026	57,38	0,13	0,343	нет
2027	57,38	0,13	0,343	нет
2028	57,38	0,13	0,343	нет
2029	57,38	0,13	0,343	нет
2030-2034	57,38	0,13	0,343	нет
2035-2040	57,38	0,13	0,343	нет
Котельная п. Решеты				
2024	37,04	0,08	0,212	нет
2025	37,04	0,08	0,212	нет
2026	37,04	0,08	0,212	нет
2027	37,04	0,08	0,212	нет
2028	37,04	0,08	0,212	нет
2029	37,04	0,08	0,212	нет
2030-2034	37,04	0,08	0,212	нет
2035-2040	37,04	0,08	0,212	нет
Котельная , ул. Загородная, 2 (СЕТИ ПМУП «ПО ЖКХ» и ПАО "Т Плюс")				
2024	12	0,1	0,267	2
2025	12	0,1	0,267	2
2026	12	0,1	0,267	2
2027	12	0,1	0,267	2
2028	12	0,1	0,267	2
2029	12	0,1	0,267	2
2030-2034	12	0,1	0,267	2
2035-2040	12	0,1	0,267	2
Котельная, ул. Красноармейская, 22				
2024	1,4	0,001	0,003	2
2025	1,4	0,001	0,003	2
2026	1,4	0,001	0,003	2
2027	1,4	0,001	0,003	2
2028	1,4	0,001	0,003	2
2029	1,4	0,001	0,003	2

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2030-2034	1,4	0,001	0,003	2
2035-2040	1,4	0,001	0,003	2
Котельная, ул. Дружбы, 18				
2024	1,4	0,001	0,003	2,4
2025	1,4	0,001	0,003	2,4
2026	1,4	0,001	0,003	2,4
2027	1,4	0,001	0,003	2,4
2028	1,4	0,001	0,003	2,4
2029	1,4	0,001	0,003	2,4
2030-2034	1,4	0,001	0,003	2,4
2035-2040	1,4	0,001	0,003	2,4
Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4				
2024	240,9	0,9	2,400	5
2025	240,9	0,9	2,400	5
2026	240,9	0,9	2,400	5
2027	240,9	0,9	2,400	5
2028	240,9	0,9	2,400	5
2029	240,9	0,9	2,400	5
2030-2034	240,9	0,9	2,400	5
2035-2040	240,9	0,9	2,400	5
Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34				
2024	433,9	3,25	8,667	10
2025	433,9	3,25	8,667	10
2026	433,9	3,25	8,667	10
2027	433,9	3,25	8,667	10
2028	433,9	3,25	8,667	10
2029	433,9	3,25	8,667	10
2030-2034	433,9	3,25	8,667	10
2035-2040	433,9	3,25	8,667	10
Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4				
(СЕТИ ПМУП «ЛЮ ЖКХ» и ПАО "Т Плюс")				
2024	104,71	1,7	4,520	4
2025	104,71	1,7	4,520	4
2026	104,71	1,7	4,520	4
2027	104,71	1,7	4,520	4
2028	104,71	1,7	4,520	4
2029	104,71	1,7	4,520	4
2030-2034	104,71	1,7	4,520	4
2035-2040	104,71	1,7	4,520	4
Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19				
2024	24	0,18	0,480	4
2025	24	0,18	0,480	4

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2026	24	0,18	0,480	4
2027	24	0,18	0,480	4
2028	24	0,18	0,480	4
2029	24	0,18	0,480	4
2030-2034	24	0,18	0,480	4
2035-2040	24	0,18	0,480	4
Котельная № 1 ул. Тракторная, 35				
2024	17,5	0,044	0,12	4,5
2025	17,5	0,044	0,12	4,5
2026	17,5	0,044	0,12	4,5
2027	17,5	0,044	0,12	4,5
2028	17,5	0,044	0,12	4,5
2029	17,5	0,044	0,12	4,5
2030-2034	17,5	0,044	0,12	4,5
2035-2040	17,5	0,044	0,12	4,5
Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34				
2024	2790	6,975	18,600	45
2025	2790	6,975	18,600	45
2026	2790	6,975	18,600	45
2027	2790	6,975	18,600	45
2028	2790	6,975	18,600	45
2029	2790	6,975	18,600	45
2030-2034	2790	6,975	18,600	45
2035-2040	2790	6,975	18,600	45
Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б				
2024	75,5	0,19	0,507	5
2025	75,5	0,19	0,507	5
2026	75,5	0,19	0,507	5
2027	75,5	0,19	0,507	5
2028	75,5	0,19	0,507	5
2029	75,5	0,19	0,507	5
2030-2034	75,5	0,19	0,507	5
2035-2040	75,5	0,19	0,507	5
Котельная п. Коуровка (сети ОАО «РЖД» и ПАО "Т Плюс")				
2024	3,06	0,063	0,169	нет
2025	3,06	0,063	0,169	нет
2026	3,06	0,063	0,169	нет
2027	3,06	0,063	0,169	нет
2028	3,06	0,063	0,169	нет
2029	3,06	0,063	0,169	нет
2030-2034	3,06	0,063	0,169	нет
2035-2040	3,06	0,063	0,169	нет

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
Котельная п. Кузино				
2024	12,04	0,25	0,660	нет
2025	12,04	0,25	0,660	нет
2026	12,04	0,25	0,660	нет
2027	12,04	0,25	0,660	нет
2028	12,04	0,25	0,660	нет
2029	12,04	0,25	0,660	нет
2030-2034	12,04	0,25	0,660	нет
2035-2040	12,04	0,25	0,660	нет
Котельная АО «Динур»				
2024	1248,8	9,366	11,2392	60
2025	1248,8	9,366	11,2392	60
2026	1248,8	9,366	11,2392	60
2027	1248,8	9,366	11,2392	60
2028	1248,8	9,366	11,2392	60
2029	1248,8	9,366	11,2392	60
2030-2034	1248,8	9,366	11,2392	60
2035-2040	1248,8	9,366	11,2392	60
Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18				
Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2024	1298,05	3,25	3,89	12
2025	1298,05	3,25	3,89	12
2026	1298,05	3,25	3,89	12
2027	1298,05	3,25	3,89	12
2028	1298,05	3,25	3,89	12
2029	1298,05	3,25	3,89	12
2030-2034	1298,05	3,25	3,89	12
2035-2040	1298,05	3,25	3,89	12

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 3.1.

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

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Разработка вариантов, включаемых в мастер-план, базируется на следующих положениях:

- модернизация и реконструкция существующего оборудования;
- улучшение технико-экономических показателей систем централизованного теплоснабжения, предназначенных для подготовки, транспорта и использования теплоносителя.

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схемы теплоснабжения (актуализация на 2025 г.) рассматриваются два базовых варианта развития и один дополнительный.

Идентично в составе 1-го и 2-го вариантов перспективного развития систем теплоснабжения планируется осуществить мероприятия:

1. На Первоуральской ТЭЦ в период 2024-2035 гг. предусмотрена реализация мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ в размере **1 028 285 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС), в том числе:
 - реконструкция основного котельного и турбинного оборудования;
 - реконструкция прочего котельного и вспомогательного оборудования, систем и приборов;
 - реконструкция и (или) модернизации зданий и сооружений;
 - реализация комплекса мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса".
2. На котельных ПАО «Т Плюс» в период до 2032 гг. планируется выполнение работ по модернизации в размере **57 526 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС).

3. Помимо указанных мероприятий, планируется также осуществить следующие мероприятия, необходимые для осуществления подключения новых потребителей, в частности:

- строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в размере **148 825 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС) и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в размере **365 132 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС);
- реконструкция Первоуральской ТЭЦ для увеличения отпуска пара на АО «Хромпик» 0,7 Мпа (7 кгс/см²) в объеме 143,45 Гкал/ч в размере **406 289 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС)

Суммарный плановый размер инвестиций составляет **2 006 057 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС).

Вариант 1.

В 2021 г. в соответствии с частью 6 статьи 29 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» администрацией ГО Первоуральск было заключено концессионное соглашение с ПАО «Т Плюс», по условиям которого Свердловскому филиалу ПАО «Т Плюс» переданы в управление котельные и тепловые сети, находящиеся в зоне деятельности № 2, а также тепловые сети, находящиеся в зоне деятельности № 1, 3 и 5.

В 2023 году в концессионное соглашение внесены изменения, предусматривающие выполнение мероприятий ускоренными темпами.

Мероприятия, предусмотренные дополнительным соглашением 2023 года и планируемые к реализации до 2040 г. составляют сумму **3 524 697 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС).

Дополнительным соглашением предусмотрено строительство и модернизация тепловых сетей, источников тепловой энергии и иных сооружений, входящих в комплексную инфраструктуру системы теплоснабжения, в частности:

1) мероприятий по модернизации тепловых сетей с восстановлением (или строительством) циркуляционных трубопроводов ГВС – **2 699 800 тыс. руб. без НДС;**

2) мероприятий по реконструкции и модернизации ЦТП, насосных станций – **164 753 тыс. руб. без НДС;**

3) мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь – **501 725 тыс. руб. без НДС;**

4) мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации котельных – **158 420 тыс. руб. без НДС.**

Итого суммарный объем инвестиций по мероприятиям дополнительного соглашения 2023 года составляет **3 524 697 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС).

Вариант 2.

Вариант 2 сформирован в целях повышения качества горячей воды по показателю - температура и предусматривает перераспределение затрат между годами по модернизации тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов с увеличением в 2025 году изначально предусмотренного уровня капитальных вложений и сохранением общего предельного размера расходов, предусмотренного условиями концессионного соглашения - **3 524 697 тыс. руб.** в ценах соответствующих лет (без НДС), в частности:

1) мероприятия по модернизации тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС – **2 699 350 тыс. руб. без НДС;**

2) мероприятия по реконструкции и модернизации ЦТП, насосных станций – **164 753 тыс. руб. без НДС;**

3) мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь – **501 161 тыс. руб. без НДС;**

4) мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации котельных. Предельный размер расходов Концессионера до 2040 г. по указанной группе мероприятий – **159 434 тыс. руб. без НДС.**

Предпосылками для формирования Варианта 2 является неудовлетворенность потребителей города качеством услуги ГВС.

Дополнительный вариант.

Дополнительный вариант предусматривает возможность переключения потребителей район Самстрой на источники индивидуального

теплоснабжения. Район Самстрой, расположенный в границах г. Первоуральск в основном представлен частными домовладениями. В районе на протяжении последних 10 лет уверенно сохраняется тенденция перехода собственников от централизованного теплоснабжения к индивидуальному (за период с 2011 по 2023 год количество потребителей централизованного теплоснабжения сократилось с 509 абонентов до 50, т.е. в 10 раз).

В сложившихся условиях профицита спроса на тепловую энергию существующая система теплоснабжения не может обеспечить качественное и надежное теплоснабжение потребителей. Вызванное отказом потребителей, сокращение расходов теплоносителя относительно проектируемых объёмов с учетом существующей (предусмотренной проектной документацией) характеристики тепловой сети:

- высокий физический износ тепловой сети (более 90%);
- существенный износ тепловой изоляции;
- существенная протяженность (порядка 9 км в 2-х трубном исчислении);
- надземный тип прокладки тепловой сети;
- наличие 2-х подмешивающих насосных станций на тепловых сетях;

способствует теплогидравлической уязвимостью системы теплоснабжения и вставанию теплоносителя.

В целях сохранения качества теплоснабжения частного сектора с учетом наличия в районе газопровода и централизованного холодного водоснабжения рассмотрен вариант переключения существующих потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения (газовые котлы в частных домах). Стоимость варианта установки оборудования для индивидуального теплоснабжения (газовые котлы) по состоянию на 01.01.2024 оценена в **25 000 тыс. руб.** (без НДС).

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа

Основными целями реализации вариантов являются:

- повышение качества, надежности и безаварийности системы централизованного теплоснабжения;
- формирование устойчивых гидравлических режимов с учетом перспективной тепловой нагрузки;
- покрытие перспективного спроса на тепловую энергию.

При рассмотрении вариантов принято, что реализация мероприятий, необходимых для подключения потребителей и (или) увеличения отпуска существующим потребителям осуществляется за счет платы за подключение.

Вариант 1 реализуется с учетом тарифно-балансовых решений и платы концедента. Вариант 2 реализуем с учетом тарифно-балансовых решений, платы концедента и условий программы льготного финансирования. Дополнительный вариант реализуем при наличии дополнительных средств.

В рамках текущей актуализации, в качестве основного, предлагается выбрать вариант 2, учитывающий ускоренные темпы инвестирования в мероприятия по повышению качества ГВС. Величина капитальных возложений на мероприятия по повышению качества ГВС без увеличения расходов, предусмотренных концессионным соглашением на 7-летний период реализации по данному направлению, в 2025-2028 году составит:

по варианту 1: 2025 г. – 327 156, 2026 г. – 439 548, 2027 г. – 507 931, 2028 г. – 405 221 тыс. руб. без НДС соответственно;

по варианту 2: 2025 г. – 721 266, 2026 г. – 237 705, 2027 г. – 395 437, 2028 г. – 357 344 тыс. руб. без НДС соответственно.

Осуществление указанных мероприятий позволит создать экономически целесообразную систему теплоснабжения на достаточно продолжительный период времени, увеличит эффективность вложенных средств. Так как финансирование направлено на модернизацию и замену устаревшего оборудования, это повысит надежность и работоспособность системы, жители и социально значимые объекты будут гарантированно обеспечены теплом и горячей водой.

Содержание технико-экономических показателей вариантов перспективного развития городского округа Первоуральск приведены в соответствующих главах Обосновывающих материалов:

– описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии городского округа с определением необходимых финансовых потребностей для реализации каждого из рассмотренных вариантов в Главе 7 Схемы теплоснабжения;

– описание мероприятий по развитию системы передачи тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям с определением необходимых финансовых потребностей для реализации каждого из рассмотренных вариантов, а также описание мероприятий, необходимых для осуществления

подключения новых потребителей к тепловым сетям, в Главе 8 Схемы теплоснабжения;

– описание мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения для реализации каждого из рассмотренных вариантов в Главе 9 Схемы теплоснабжения.

Оценка инвестиций в мероприятия согласно рассматриваемому варианту перспективного развития рассмотрена в Главе 12 Схемы теплоснабжения.

Учитывая текущий физический и моральный износ муниципальных объектов инфраструктуры в целях повышения надежности и качества теплоснабжения в перспективе можно рассмотреть целесообразность перехода г. Первоуральска в ценовую зону теплоснабжения ценообразования по методу «альтернативной котельной». Переход в ценовую зону теплоснабжения позволит реализовать потребность в инвестициях на строительство, модернизацию и реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей систем теплоснабжения г. Первоуральска.

Условия функционирования ценовых зон теплоснабжения определены Федеральным законом от 27.10.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», актами Правительства РФ и ведомственными актами.

Переход в ценовую зону теплоснабжения позволяет привлечь масштабные инвестиции в обновление и развитие систем теплоснабжения за счет реализации двух основных условий:

1. Изменения роли единой теплоснабжающей организации (ЕТО). В ценовых зонах теплоснабжения функции по развитию теплоснабжения переходят к профессиональному оператору – единой теплоснабжающей организации (ЕТО), которая назначается в схеме теплоснабжения;

ЕТО становится единым центром ответственности в системе теплоснабжения за надежность и качество теплоснабжения – перед каждым потребителем, за оптимизацию и развитие системы теплоснабжения – перед государством и обществом. В этой связи ЕТО наделяется расширенными полномочиями по управлению системой теплоснабжения, при этом одновременно усиливается контроль, в том числе антимонопольный, за деятельностью ЕТО и ее ответственность, как перед потребителями, так и перед властью. Таким образом, изменения в отношениях между всеми участниками системы теплоснабжения основаны на экономических стимулах

к повышению эффективности, надежности и качеству функционирования систем теплоснабжения.

Качественно меняется система регулирования в отрасли. От прямого вмешательства государства в финансово-хозяйственную деятельность теплоснабжающих организаций к более свойственным государству функциям установления правил и контроля за ключевыми результатами деятельности организаций. В частности, вводится регламентация деятельности ЕТО (критерии загрузки теплоисточников, правила заключения договоров, существенные условия договоров теплоснабжения, правила определения и выплаты компенсации за нарушение надежности и качества теплоснабжения, требования по раскрытию информации, требования к стандартам ЕТО и т.д.), муниципальный контроль за исполнением сроков и перечня инвестиционных мероприятий, установленных схемой теплоснабжения с административной ответственностью ЕТО за их невыполнение. Также вводится контроль за исполнением ЕТО целевых показателей и инвестиционных мероприятий, установленных схемой теплоснабжения, в рамках соглашения об исполнении схемы теплоснабжения с органом местного самоуправления. При этом потребители тепловой энергии получают качественное и надежное теплоснабжение и инструменты санкций в отношении теплоснабжающих компаний при невыполнении ими своих обязательств в полном объеме.

2. Изменения системы ценового регулирования отрасли с переходом от государственного регулирования всех тарифов в сфере теплоснабжения к установлению только предельного уровня цены для конечного потребителя, рассчитываемого методом бенчмаркинга со стоимостью альтернативного способа теплоснабжения (по отношению к централизованному теплоснабжению), доступному для потребителя.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется региональным органом регулирования в ценовой зоне теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения с использованием открытых источников данных и в соответствии с частью 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562. При расчете учитываются топливные затраты на

производство тепловой энергии, капитальные затраты на строительство котельной и тепловых сетей, стоимость оборудования, рыночная стоимость капитала, расходы на уплату налогов, прочие расходы на производство тепловой энергии.

В первых 32 поселениях из 17 регионов страны с общей численностью населения более 12 млн человек, где, начиная с 2017 г. уже внедрена данная модель, где инвестиции составят более 260 млрд руб. (с НДС), что в 2,6 раза превышает объем инвестиций в условиях действующего тарифного регулирования. В большинстве ценовых зон теплоснабжения дополнительные инвестиции направляются на реконструкцию и модернизацию тепловых сетей, часть средств также направляется на модернизацию источников тепловой энергии. Ежегодный рост цен в ценовых зонах теплоснабжения в среднем находится на уровне прогнозной инфляции либо превышает ее не более чем на 2-3%.

Переход в ценовую зону теплоснабжения является добровольным по решению Правительства Российской Федерации на территории отдельных муниципальных образований (ценовых зон теплоснабжения), на основании совместной обращения администрации муниципального образования и крупнейшей единой теплоснабжающей организации города, при обязательном согласии губернатора и законодательного собрания субъекта РФ. Это длительный процесс, занимающий от нескольких месяцев до 1,5 лет, требующий тщательного анализа последствий и выгод от перехода в ценовую зону теплоснабжения, разработки программы модернизации системы теплоснабжения, системной и последовательной разъяснительной работы с населением в целях объяснения особенностей и преимуществ модели.

Переход в ценовую зону теплоснабжения не противоречит механизму концессионного соглашения, эти модели взаимно дополняют друг друга, позволяя получить дополнительный источник финансирования для выполнения инвестиционной программы в масштабах не только отдельной теплоснабжающей организации, но и всего города, включая в том числе объекты муниципальной собственности, и как следствие значительно улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Основным вариантом в рамках текущей актуализации принят вариант 2, предусматривающий перераспределение инвестиций по годам реализации относительно заключенного в 2023 году Дополнительного соглашения к концессионному соглашению. Долгосрочные параметры концессионного соглашения и тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям, при реализации варианта 2 не изменятся. Оценка ценовых (тарифных) последствий от реализации рассматриваемого варианта произведена в Главе 14 Схемы теплоснабжения.

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

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 планируется.

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

В настоящее время на территории ГО Первоуральск централизованное теплоснабжение осуществляется Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс», 26 отопительными котельными и 2 производственно-отопительными котельными.

Настоящей схемой предусматривается комплекс мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии на территории ГО Первоуральск, обеспечивающих как перспективную тепловую нагрузку, так и повышающих эффективность системы теплоснабжения и уровень качества предоставляемых услуг по теплоснабжению существующих потребителей.

1. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»:

- реконструкция системы освещения ПТЭЦ;
- реконструкция схемы сбора и перекачки сточных вод от химводоочистки (ХВО) и продувочных вод от котлов в систему водоотведения ОАО "ПНТЗ" (ПИР и СМР);

- модернизация коммерческого узла учета теплофиката второй линии на соцгород;
- техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП;
- модернизация схемы перекачки реагента;
- модернизация ЦМХ с демонтажем мазутных емкостей № 1-3;
- модернизация здания главного корпуса с заменой кровли;
- модернизация схемы трубопроводов обратной сетевой воды теплосети ПЗТСК;
- реконструкция бака химочищенной воды № 2, Первоуральская ТЭЦ;
- реконструкция кровли здания водогрейной котельной №1;
- модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов стационарный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ;
- модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов. Первоуральская ТЭЦ;
- модернизация котлов (стационарные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников, Первоуральская ТЭЦ;
- модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ;
- техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Строительство ГРП;
- комплекс мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса";
- модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП;
- модернизация системы подачи питательной воды (ПЭН) № 7,8,9;
- модернизация АСУ ТП ХВО;
- реконструкция турбоагрегатов Первоуральской ТЭЦ;
- модернизация бака чистой воды (ЧВ) химической водоочистки (ХВО);
- модернизация осветителя ВТИ-400 ст №№ 4, 5;
- реконструкция вентиляции главного корпуса;

- модернизация схемы сбора и перекачки подогретой сырой воды;
- замена аккумуляторной батареи типа СН-648. ПК3;
- установка осветлительных фильтров 2-х метровой загрузки на ХВО. ПК2;
- модернизация ВК №4 с заменой конвективной части 1 и 2 ступени. ПК2;
- реконструкция автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре;
- вод. котельная № 2. АСУ ТП вк №7;
- модернизация автоматического регулирования турбогенераторов №№ 2 – 5;
- модернизация газомазутных горелок котлов БКЗ-75 ст. №№ 4-8;
- модернизация помещения котельного отделения ГК и водогрейной котельной с установкой стационарных приборов контроля загазованности;
- установка скважин-пьезометров и реперов;
- модернизация ЭМК ТО и КО главного корпуса;
- строительство ГРП с изменением схемы газоснабжения станции. 1 очередь;
- модернизация технологических газопроводов котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП;
- реализация автоматизированной системы управления технологическими процессами общекотельного оборудования;
- техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствие с требованиями ФНП;
- ВНА_Аттестация (аккредитация);
- модернизация общекотельного оборудования на водогрейной котельной №2. ТП ОПО «Пиковая водогрейная котельная № 2 Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0143;
- модернизация схемы подачи сжатого воздуха на ХВО;
- модернизация охранно-пожарной сигнализации с доведением до требований действующей нормативно-технической документации;
- реконструкция рециркуляционной насосной водогрейной котельной №1;

- реконструкция ФИПр № 1,2,3,4;
- реконструкция водогрейного котла № 1;
- реконструкция вспомогательного оборудования водопитательного тракта с заменой насосов НСВ №2, НКВ №4, НХОВ №4, ПЭН №6, СЭН №5;
- реконструкция системы подачи воздуха для горения водогрейной котельной № 1;
- реконструкция электрооборудования насосов НКЭ №1-3, СЭН №5, ПЭН №6, НХОВ №4, НКВ №4, НСВ №2;
- реконструкция атмосферных деаэраторов ДСА № 3-5;
- реконструкция осветлителей;
- реконструкция паровых котлов № 1, 4;
- реконструкция паровых котлов № 5, 8;
- реконструкция паропровода от ЭК № 8 до ТГ № 5;
- реконструкция РОУ ст. № 4, 5 с системой авторегулирования и узлами коммерческого учета;
- реконструкция турбогенератора № 2;
- модернизация паропровода острого пара;
- модернизация коммерческого узла учета теплофикации второй линии на соц. Город;
- реконструкция/модернизация газопроводов котлов ВК-1;
- реконструкция установки подогрева сырой воды, трубопровода сырой воды в системе охлаждения ТГ №2-5 и узла учета сырой воды с оборудованием КИПиА;
- модерн-ия дренаж. кан МФ 2-12;
- реконструкция установки реагентного хозяйства химического цеха;
- реконструкция водогрейного котла № 2.

2. Мероприятия по строительству и реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения (горячего водоснабжения), находящихся в собственности муниципального образования – ГО Первоуральск – по концессионному соглашению от 15.12.2021 № 6/н, а также мероприятия по модернизации котельных, находящихся в собственности ПАО «Т Плюс»

- модернизация котельной школы № 40;
- модернизация котельной д. Крылосово;

- модернизация котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а;
- модернизация котельной Билимбай, ул. Вайнера, 18а;
- модернизация котельной турбазы Хрустальная;
- модернизация котельной п. Вересовка;
- модерн-ия секцион армату на магистралях;
- модерн-ия установка датч затопления.

Расширения зон действия источников на территории ГО Первоуральск не предполагается.

3. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) котельных ПМУП «ПО ЖКХ»

- модернизация котельной с. Новоалексеевское, пер. Геологический,4;
- модернизация котельной п. Новоуткинск, ул. Калинина,34;
- модернизация котельной п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, 4а (модернизация теплообменного оборудования и дымоходных труб котельной).

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

Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ и котельных на территории ГО Первоуральск, направленные на повышение качества, надежности и эффективности работы системы теплоснабжения ГО Первоуральск, представлены в разделе 5.2.

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

Системы централизованного теплоснабжения городского округа Первоуральск изолированы друг от друга. Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в городском округе Первоуральске не предусмотрена.

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

В схеме теплоснабжения городского округа Первоуральска не предусмотрены мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу 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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки не предусмотрены схемой теплоснабжения.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы существующих котельных по отношению к источнику тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, либо по выводу их из эксплуатации не предусмотрены схемой теплоснабжения.

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 отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии городского округа Первоуральск на отопительный период 2024-2025 гг. представлены в таблице 5.1. Температурные графики отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии разрабатываются и утверждаются ежегодно на каждый отопительный период.

Таблица 5.1. Температурные графики отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии на отопительный период 2024-2025 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 ПАО «Т Плюс»			
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	135/70 °С, с верхней срезкой до 115°С*	Качественный
2.	Источники тепловой энергии 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	95/70 °С	Качественный
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	95/70 °С	Качественный
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	95/70 °С	Качественный
5.	Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»			
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	95/70 °С	Качественный

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Температурный график	Способ регулирования
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	95/70 °С	качественный
6.	Источники тепловой энергии предприятий			
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	г. Первоуральск	105/70 °С	Качественный
2	ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
7.	ООО «Метод»			
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
8.	ООО «Первоуральскэнерго»			
1	Котельная, ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
2	Котельная, ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный

**С начала ОЗП 2021/2022 гг. снижена срезка температурного графика до 115°С в связи с высоким уровнем износа трубопроводов тепловых сетей, для снижения вероятности повреждения трубопроводов тепловых сетей, а также снижения уровня тепловых потерь при транспортировке теплоносителя.*

Изменения температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусмотрены схемой теплоснабжения, в связи с чем оценка затрат на изменения температурного графика не требуется.

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 представлены в разделе 2 настоящей схемы теплоснабжения.

На источниках тепловой энергии городского округа Первоуральск, на которых планируется перспективное подключение потребителей, имеется резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке, достаточный для подключения новых потребителей, в связи с чем ввод новых мощностей на территории ГО Первоуральск в рамках актуализации настоящей схемы на 2026 г. не предусматривается.

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

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения.

На территории Свердловской области возобновляемые источники энергии практически не используются.

Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. В системах централизованного теплоснабжения на территории ГО Первоуральск отсутствуют источники тепловой энергии, работающие с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции действующих и вводу новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2025-2040 гг. использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива (в качестве основного) - не предполагается.

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)

Реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности не предусмотрена схемой теплоснабжения.

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование перспективного потребителя (справочно)	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. руб.
1	от ТК 144-1 к зданию по ул. Вайнера, 4,6	деловой центр, расположенный по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	деловой центр, расположенный по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	150	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	2 725
2	ТК-52	«Административный комплекс, расположенный по адресу: г. Первоуральск, улица Комсомольская»	«Административный комплекс, расположенный по адресу: г. Первоуральск, улица Комсомольская»	35	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	636
3	строительство от узла врезки на здание 8 Марта 31 до наружно стены здание по ул 8 Марта 29 Б, после котельной с Новоалексеевское до границы зу, разарбота ПД, проверка выполнения усл договора	Здание магазина Свердловская область, г.о. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29	Здание магазина Свердловская область, г.о. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29	20	40	Подземная бесканальная	Котельная с. Новоалексеевское ПАО «Т Плюс»	2025	349
4	от ТК-33 до границы с сетями ИТО (стена дома)	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	243	125	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	5 867
5	строительство тс на участке между домами Береговая 64-66 до границы зу	Здание коммерческого делового управления с торговлей по образцам Свердловская область, г. Первоуральск, улица Береговая, в 30 метрах на север от дома 76	Здание коммерческого делового управления с торговлей по образцам Свердловская область, г. Первоуральск, улица Береговая, в 30 метрах на север от дома 76	151	40	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	2 743

Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование перспективного потребителя (справочно)	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. руб.
6	от существующей ТК-192/3, магистральных тепловых сетях М-2	Многokвартирный дом г. Первоуральск : Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39,	Многokвартирный дом г. Первоуральск : Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39,	275	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	4 996
7	строительство тепловой сети от точки врезки в существующую тепловую сеть, приложенную по технологическому подполью жилого дома пр. Ильича, 3/2, до границы земельного участка Заявителя	«Кафе» Свердловская область, г. Первоуральск, пр. Ильича, 3	«Кафе» Свердловская область, г. Первоуральск, пр. Ильича, 3	42	45	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2025	763
8	от новой ТК на участке тепловой сети от ТК-32 до ТК-37	граница земельного участка	«Детский спортивно-оздоровительный комплекс», Свердловская область, г. Первоуральск, территория Парка культуры и отдыха	165	50	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	3 117
9	от ТК-178	граница земельного участка	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	77	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	1 455
10	от ТК-200/1	граница земельного участка	"Административно-деловой комплекс" Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина в 32 метрах на север от ориентира дом 47-а.	25	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	540
11	от ТК-272/7	граница земельного участка	«Здание АБК» Адрес: г. Первоуральск, ул. Фурманова, в 50 м на восток от территории ООО "Техно-Изол"	540	50	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	10 202
12	ТК-49	граница земельного участка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	95	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	2 052
13	ТК-6	граница земельного участка	Здание	50	40	Подземная бесканальная	Котельная п. Вересовка ПАО «Т Плюс»	2026	945
14	ТК-90	граница земельного участка	Административно-деловой комплекс	150	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	2 947
Всего:									39 337

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 возможность поставки тепловой энергии от разных источников тепловой энергии за счет наличия переемычек на тепловых сетях отсутствует.

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

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.

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

В 2021 г. в соответствии с частью 6 статьи 29 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» администрацией ГО Первоуральск было заключено концессионное соглашение с ПАО «Т Плюс», по условиям которого ПАО «Т Плюс» переданы в управление котельные и тепловые сети, находящиеся в зоне деятельности № 2, а также тепловые сети, находящиеся в зоне деятельности № 1, 3 и 5.

По концессионному соглашению, заключенному на 25 лет (2022-2046 гг.), в ведение ПАО «Т Плюс» переданы 383 км тепловых сетей, 7 котельных, 47 центральных тепловых пунктов, 6 насосных станций в ГО Первоуральска.

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схемы теплоснабжения рассмотрен вариант ее развития в соответствии с мероприятиями, предусмотренными дополнительным соглашением к концессионному соглашению от 15.12.2021 года № б/н, на период 2022-2040 годы, включающими:

1) Модернизация тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС, в том числе:

- 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. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №4 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №5 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №7 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №8 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС»Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация магистральных тепловых сетей от стены жилого дома по ул. Ватутина 49,49а, 51, 51б,53,53б,55, ул. Советская,1,7а и распределительных тепловых сетей (ГВС) от ЦТП №9 до жилых домов по ул. Ватутина 49,49а,51,51б,53,53б,55,57/1, ул. Советская 1,7а". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- 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. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация 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". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №12 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №13 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №14 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №15 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №17 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 18 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №19 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП №21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 22 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 23 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 25 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 26 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 28 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 29 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 30 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 31 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 32 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск. "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, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 34 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 35 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 36 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 37 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 38 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 47 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-

участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 49 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 51 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 62 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 62а с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 63 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 65 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 66 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Техническое перевооружение ОПО- участка трубопроводов ТС г. Первоуральск. "Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 67 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС, регистрационный номер АО2-91244-0359.

2) Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь:

- 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. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП №48 по ул. Р.Люксембург, 3-а. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация магистральных тепловых сетей от УТ 3 до ТК 4 (ул. Комсомольская, 14- пр. Ильича, 30). Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепломагистрали от ТЭЦ до ТК 270. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.
- Модернизация тепловых камер. Приведение к нормам СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" систем дренирования. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация объектов системы теплоснабжения г. Первоуральск в части автоматизации и диспетчеризации технологических процессов. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

- Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП №27 по пр. Космонавтов, 22-а. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.

3) Реконструкция и модернизация ЦТП, насосных станций

- Модернизация центральных тепловых пунктов, насосных станций. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359. (ЦТП №2, 3,5,6а,7,8,11,12,14,15,16,18,19,20,21,22,23,24, 25,27,28,29,30, 31,32,34,35,36,38,46,47,48,49,51,62,63,65,66,67,92, насосные станции № 4,5,6,8).

Предусмотрены мероприятия по модернизации тепловых сетей ПМУП «ПО ЖКХ», подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса:

- модернизация тепловой сети, расположенной в с. Новоалексеевское от ТК-10 до ТК-12 у дома №4 по пер. Геологический

- модернизация тепловой сети, расположенной в п. Новоуткинск от ТК-1н до ТК-3н;

- модернизация тепловой сети, расположенной в п. Новоуткинск от ТК-3н до дома № 47 по ул. Гоголя;

- модернизация тепловой сети, расположенной в п. Прогресс от ТК-2 до ул. Радищева 17а;

- модернизация тепловой сети, расположенной в п. Прогресс от ТК-4 до ул. Радищева 17;

- модернизация тепловой сети, расположенной в п. Новоуткинск от ТК-21 до ТК-22.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы 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. Единственная открытая система теплоснабжения образована от источника тепловой энергии котельной АО «Динур».

Предложения по переводу существующей открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, настоящей Схемой представлены в Главе 9 Обосновывающих материалов. По оценке экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем, на закрытые системы горячего водоснабжения, такой перевод представляется экономически неэффективным.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения на 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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 настоящей Схемой не предусматриваются (Глава 9 Обосновывающих материалов).

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории Первоуральского городского округа подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. (Актуализация на 2026 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

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

Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Первоуральской ТЭЦ) оказывает значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Потребление топлива определено с учетом роста нагрузки и снижения потерь тепловой энергии в тепловых сетях с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству тепловых сетей и теплосетевых объектов – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2), Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей»;

В таблице 8.1. представлены основные показатели топливно-энергетического баланса по Первоуральской ТЭЦ до 2040 года (здесь и далее используются следующие сокращения: тонн натурального топлива – т н.т., тонн условного топлива – т у.т.).

Таблица 8.1. Топливо-энергетический баланс (по основному виду топлива) Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1.

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034***	2035-2040***
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 466,0	1 456,7	1 556,4	1 606,0	1 606,0	1 606,0	1 606,0
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 464,9	1 455,6	1 555,3	1 604,9	1 604,9	1 604,9	1 604,9
2	Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	159,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
	на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	159,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034***	2035-2040***
	в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	260,26	259,58	291,33	299,28	299,28	299,28	299,28
	на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	18,66	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	241,61	240,06	271,81	279,76	279,76	279,76	279,76
4	УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	159,0	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии*	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	173,5	173,5	173,5	173,5
6	Затрачено натурального топлива	тыс. м3 / т н.т.	230 603	230 012	248 228	255 009	255 009	255 009	255 009

* Данные на 2025 год указаны в соответствии с Приказом Минэнерго от 12.09.24 №420 Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, ПАО "Т Плюс", на 2025-2027 г.; далее расчётные значения.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2 оказывает:

- прирост тепловой нагрузки на котельных – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;

В таблице 8.2., 8.3., 8.4. и 8.5. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельным ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2.

Таблица 8.2. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) в сеть котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	15,90	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	9,17	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	0,84						
		Природный газ		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Котельная №1 п.	Уголь	7,29	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
	Кузино ул. Машинистов, д. 31	Природный газ							
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Уголь	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Природный газ							
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	6,71	6,75	6,78	6,80	6,80	6,80	6,80
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	1,78	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	3,05	2,80	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	5,03	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	7,16	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
11	Котельная п. Решеты	Уголь	10,08	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
		Природный газ							
Тепловая энергия, вырабатываемая котельными, переданными ПАО «Т Плюс» по Концессионному соглашению			52,28	50,59	50,59	50,59	50,59	50,59	50,59
Тепловая энергия, вырабатываемая собственными котельными ПАО «Т Плюс» (п. Вересовка, п. Битимка, ул. Совхозная, 2А; с. Новоалексеевское, турбаза Хрустальная)			16,57	16,36	16,42	16,44	16,44	16,44	16,44
Итого			68,85	67,70	67,76	67,78	67,78	67,78	67,78

Таблица 8.3. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024 факт	2025*	2026*	2027*	2028*	2029*	2030-2034*	2035-2040*
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	168,30	178,61	178,61	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	176,90	179,42	179,42	179,42	164,20	164,20	164,20	164,20
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	248,90	253,40						
		Природный газ			164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д.31	Уголь	225,90	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73
		Природный газ								
5	Котельная №2 п.	Уголь	230,40	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024 факт	2025*	2026*	2027*	2028*	2029*	2030-2034*	2035-2040*
	Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Природный газ								
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	174,20	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	248,90	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	174,00	182,04	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
11	Котельная п. Решеты	Уголь	262,30	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98
		Природный газ								

* Данные 2025-2040 указаны в соответствии с Концессионным соглашением от 15.12.2021 года.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

Таблица 8.4 Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 101	2 419	2 327	2 139	2 139	2 139	2 139	2 139
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 230	1 402	1 378	1 378	1 262	1 262	1 262	1 262
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	185	276						
		Природный газ			104	104	104	104	104	104
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 517	1 548	1 647	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405
		Природный газ								
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	630	391	393	585	585	585	585	585
		Природный газ								
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	952	1 031	1 038	927	929	929	929	929
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	262	274	289	261	261	261	261	261
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	388	470	432	437	437	437	437	437

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	661	767	752	752	752	752	752	752
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 183	1 110	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 705	2 143	1 946	2 916	2 916	2 916	2 916	2 916
		Природный газ								
Всего природный газ		Природный газ	6 777	7 475	7 348	7 026	6 911	6 911	6 911	6 911
Всего уголь		Уголь	6 037	4 358	3 986	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 8.5 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 467	2 840	2 732	2 511	2 511	2 511	2 511	2 511
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 443	1 645	1 618	1 618	1 480	1 480	1 480	1 480
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	143	213	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	122	122	122	122	122	122
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	1 946	1 197	1 273	1 859	1 859	1 859	1 859	1 859
		Природный газ	-		-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	487	302	304	452	452	452	452	452
		Природный газ	-		-	-	-	-	-	-
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	1 117	1 210	1 218	1 087	1 090	1 090	1 090	1 090
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	307	322	339	306	306	306	306	306
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	456	552	507	513	513	513	513	513
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	776	900	883	883	883	883	883	883
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 389	1 303	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 089	1 655	1 503	2 252	2 252	2 252	2 252	2 252

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
		Природный газ								
	Всего природный газ	Природный газ	7 954	8 772	8 623	8 246	8 111	8 111	8 111	8 111
	Всего уголь	Уголь	4 665	3 367	3 081	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563
	Итого		12 619	12 140	11 704	12 809	12 674	12 674	12 674	12 674

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

По остальным котельным не наблюдается прироста тепловых нагрузок и изменения УРУТ, соответственно и перспективные значения расходов топлива не меняются. Данные на перспективу принимаются равными базовому году.

В таблице 8.6., 8.7, 8.8. и 8.9. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1.

Таблица 8.6. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (В зоне деятельности ЕТО №1)	Природный газ	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (Производственные нужды)	Природный газ	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63
	Итого		48,03	48,03	48,03	48,03	48,03	48,03	48,03

Таблица 8.7. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) *	Природный газ	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34

*Данные указаны в целом по источнику с учетом производства пара.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2035 и на 2040гг.

Таблица 8.8. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6 159	6 159
Всего природный газ		Природный газ	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6 159	6 159

Таблица 8.9. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227
Всего природный газ		Природный газ	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227

В таблице 8.10., 8.11., 8.12. и 8.13. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельным ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3.

Таблица 8.10. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная , ул. Загородная, 2	Природный газ	1,92	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	0,82	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	28,99	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	3,68	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Всего природный газ		Природный газ	41,86	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70
Итого			41,86	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70

Таблица 8.11. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная , ул. Загородная, 2	Природный газ	162,36	162,36	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	156,40	156,40	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	157,80	157,80	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	158,70	158,70	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	156,20	156,20	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	157,80	157,80	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	156,30	156,30	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32

Таблица 8.12. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			б	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	265,0	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	91,9	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	68,0	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	563,4	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	Природный газ	4045,7	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	386,5	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	293,0	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3
Всего природный газ		Природный газ	5713,5	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4

Таблица 8.13. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	305,8	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	106,0	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	78,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	650,2	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	Природный газ	4668,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	446,0	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	338,1	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6
Всего природный газ			6593,4	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6
Итого			6593,4	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6

В таблице 8.14, 8.15, 8.16 и 8.17 указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6.

Таблица 8.14. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой с коллекторов, тыс. Гкал							
			2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681
Итого			2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681

Таблица 8.15. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47

Таблица 8.16. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул.	Природный газ	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
	Чусовая, 3									
Всего природный газ		Природный газ	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78

Таблица 8.17. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49
Всего природный газ		Природный газ	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49
Итого			419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49

В таблицах 8.18., 8.19., 8.20. и 8.21. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельным ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4.

Таблица 8.18. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
Всего природный газ		Природный газ	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937
Итого			56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937

Таблица 8.19. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	145,06	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	154,07	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	138,11	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13

Таблица 8.20. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	292	355	355	355	355	355	355	355
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	6 880	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	724	889	889	889	889	889	889	889
Всего природный газ		Природный газ	7 896	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877

Таблица 8.21. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	337	410	410	410	410	410	410	410
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	7 940	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	835	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026
Всего природный газ		Природный газ	9 112	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090
Итого			9 112	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090

В таблицах 8.22., 8.23., 8.24. и 8.25. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4.

Таблица 8.22. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	Природный газ	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04
Итого			135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04

Таблица 8.23. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	Природный газ	158,632	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77

Таблица 8.24. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	Природный газ	18053	21000	21000	21000	21000	21000	21000	21000
Всего природный газ		Природный газ	18053	21000	21000	21000	21000	21000	21000	21000

Таблица 8.25. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	Природный газ	20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150
Всего природный газ		Природный газ	20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150
Итого			20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150

В таблицах 8.26., 8.27., 8.28. и 8.29. указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления

натурального и условного топлива по котельным СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5.

Таблица 8.26. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836
Всего уголь		Уголь	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711
Итого			4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711

Таблица 8.27. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393

Таблица 8.28. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. м3 / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4
Всего природный газ		Уголь	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29

Таблица 8.29. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30
Всего уголь		Уголь	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2
Итого			1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2

В таблицах 8.30, 8.31, 8.32 и 8.33 указаны соответственно прогнозные значения отпуска тепловой энергии, УРУТ, годового потребления натурального и условного топлива по котельным ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7.

Таблица 8.30. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, тыс. Гкал.

№2	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561
Итого		Природный газ	4,028	3,995	3,995	3,995	3,995	3,995	3,995

Таблица 8.31. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельной ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, кг у.т./Гкал.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	172,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3

Таблица 8.32. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, тыс. м3 / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	197	197	197	197	197	197	197	197
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	373	373	373	373	373	373	373	373
Всего природный газ		Природный газ	570	570	570	570	570	570	570	570

Таблица 8.33. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии (по основному виду топлива) котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО № 7, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	222	222	222	222	222	222	222	222
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	420	420	420	420	420	420	420	420
Всего природный газ		Природный газ	642	642	642	642	642	642	642	642
Итого			642	642	642	642	642	642	642	642

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

Описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. (Актуализация на 2026 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», а также в п. 8.1.

В настоящее время в качестве основного вида топлива большинство источников тепловой энергии в городском округе используют природный газ – в таблице 8.34 представлены виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии ГО Первоуральск.

Таблица 8.34. Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии ГО Первоуральск

ЕТО	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива в 2024г., т н.т., тыс. м ³
ПАО «Т Плюс»			
ЕТО №1	Первоуральская ТЭЦ	Природный газ	226 538
		Мазут	580
ЕТО №2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 101
	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 230
	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	185
	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 517
	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	630
	Котельная п. Вересовка	Природный газ	952
	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	262
	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	388
	Котельная п. Битимка	Природный газ	661
	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 183
	Котельная п. Решеты	Уголь	2 705
ПМУП «ПО ЖКХ»			
ЕТО №3	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	265
	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	92
	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	68
	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	563
	Котельная п. Новоуткинск	Природный газ	4 046
	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	386
	Котельная п. Прогресс	Природный газ	293
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»			
ЕТО №4	Котельная п. Динас (Тракторная, 35)	Природный газ	292
	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	6 880
	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	724
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»			
ЕТО №5	Котельная п. Кузино	Уголь	892
	Котельная п. Коуровка	Уголь	209
АО «Динур»			
ЕТО №4	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	18 053
ОАО «ПНТЗ»			
ЕТО №1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)*	Природный газ	6 159
ООО «Метод»			
ЕТО №6	Котельная ООО «Метод»	Природный газ	365
ООО «Первоуральскэнерго»			
ЕТО №7	Котельная, ул. Вайнера 47а	Природный газ	197
	Котельная, ул. Вайнера 47б	Природный газ	373

*Данные указаны в целом по источнику с учетом производства пара.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии (собственниками которых являются теплоснабжающим организациям осуществляющие регулируемый вид деятельности) не используются.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского округа Первоуральск отсутствуют.

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

Подробное описание видов топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения с учетом ретроспективы представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2040 г. (Актуализация на 2026 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В таблице 8.35 приведены данные по виду топлива, расходу условного топлива и низшей теплотворной способности топлива по каждому источнику теплоснабжения городского округа Первоуральск за 2024 г.

Таблица 8.35. Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии, расход условного топлива и низшей теплоты сгорания топлива по источникам тепловой энергии.

ЕТО	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива в 2024 г., т у.т.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
ПАО «Т Плюс»				
ЕТО №1	Первоуральская ТЭЦ	Природный газ	265 870	8 215
		Мазут	797	9 624
ЕТО №2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 466,70	8 217
	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 442,70	8 214
	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	142,80	5 405
	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	1 945,80	5 411
	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	487,30	5 414
	Котельная п. Вересовка	Природный газ	1 117,40	8 215
	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	307	8 213
	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	455,50	8 211
	Котельная п. Битимка	Природный газ	755,90	8 212
	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 388,60	8 217
	Котельная п. Решеты	Уголь	2 089,40	5 407

ЕТО	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива в 2024 г., т у.т.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
ПМУП «ПО ЖКХ»				
ЕТО №3	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	305,77	8 255
	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	106,03	8 255
	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	78,47	8 255
	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	650,18	8 255
	Котельная п. Новоуткинск	Природный газ	4 668,77	8 255
	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	446	8 255
	Котельная п. Прогресс	Природный газ	338,12	8 255
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»				
ЕТО №4	Котельная п. Динас (Тракторная, 35)	Природный газ	337,41	8 290
	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	7 939,62	8 290
	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	835	8 290
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»				
ЕТО №5	Котельная п. Кузино	Уголь	694,21	5 446
	Котельная п. Коуровка	Уголь	162,52	5 446
АО «Динур»				
ЕТО №4	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	21 763,04	8 100
ОАО «ПНТЗ»				
ЕТО №1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)*	Природный газ	7 227	8 214
ООО «Метод»				
–	Котельная ООО «Метод»	Природный газ	419,49	8 050
ООО «Первоуральскэнерго»				
–	Котельная, ул. Вайнера 47а	Природный газ	222	8 193
–	Котельная, ул. Вайнера 47б	Природный газ	420	8 193

*Данные указаны в целом по источнику с учетом производства пара.

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, с долей 98,05 % (2024г.). В 2024 г. потребление угля на всех источниках ЕТО составило 1,70 %, мазута – 0,25 %, дизельное топливо – 0 %.

В таблице 8.36. 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 в 2024г.

Таблица 8.36. Структура потребления видов топлива за 2024 г.
на территории городского округа Первоуральск

Вид топлива	Расход условного топлива*, т у.т.	Процент от общего потребления, %
Природный газ	318 579	98,05%
Уголь	5 522	1,70%
Мазут	797	0,25%
Дизельное топливо	0	0,00%
Итого	324 898	100,00%

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 природном газе.

К 2040 году в городском округе Первоуральск преобладающим видом топлива останется природный газ с долей суммарного потребления топлива, увеличившейся до 98,22 %. Доля угля сократится до 1,56 %, доля мазута сократится до 0,22 %.

В таблицах 8.37 и 8.38 указаны прогнозные значения расходов натурального топлива (в тыс. м³ / т н.т.) и условного топлива (в т у.т.) на отпуск тепловой и электрической энергии по ЕТО и ГО Первоуральск в целом.

Доля видов топлива в топливном балансе городского округа Первоуральск указана в таблице 8.39.

Таблица 8.37. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в ГО Первоуральск, тыс.м³/т н.т.

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
1	ЕТО №1	Природный газ	226 538	230 603	230 012	248 228	255 009	255 009	255 009	255 009
		Мазут	580	580	580	580	580	580	580	580
2	ЕТО №2	Природный газ	6 777	7 475	7 348	7 026	6 911	6 911	6 911	6 911
		Уголь	6 037	4 358	3 986	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905
3	ЕТО №3	Природный газ	5 713	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975
4	ЕТО №4	Природный газ	25 949	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877
5	ЕТО №5	Уголь	473	473	473	473	473	473	473	473
6	ЕТО №6	Природный газ	365	365	365	365	365	365	365	365
7	ЕТО №7	Природный газ	570	570	570	570	570	570	570	570
8	ПНТЗ	Природный газ	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159
	Всего по ГО	Природный газ	272 071	281 024	280 306	298 200	304 866	304 866	304 866	304 866
		Уголь	6 510	4 831	4 460	6 378	6 378	6 378	6 378	6 378
		Мазут	580	580	580	580	580	580	580	580

*Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 8.38. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в ГО Первоуральск, т у.т.

Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения, т у.т.							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
ЕТО №1**	Природный газ	273 097	266 694	266 014	297 756	305 714	305 714	305 714	305 714
	Мазут	797	797	797	797	797	797	797	797
	Итого, т у.т.	273 895	267 492	266 812	298 554	306 511	306 511	306 511	306 511
ЕТО №2	Природный газ	7 954	8 772	8 623	8 246	8 111	8 111	8 111	8 111
	Уголь	4 665	3 367	3 081	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563
	Итого, т у.т.	12 619	12 140	11 704	12 809	12 674	12 674	12 674	12 674
ЕТО №3	Природный газ	6 593	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
	Итого, т у.т.	6 593	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
ЕТО №4	Природный газ	29 873	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240
	Итого, т у.т.	29 873	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240
ЕТО №5	Уголь	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101
	Итого, т у.т.	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101
ЕТО №6	Природный газ	419	419	419	419	419	419	419	419
	Итого, т у.т.	419	419	419	419	419	419	419	419
ЕТО №7	Природный газ	642	642	642	642	642	642	642	642
	Итого, т у.т.	642	642	642	642	642	642	642	642
Всего по ГО	Природный газ	318 579	317 818	316 989	348 353	356 176	356 176	356 176	356 176
	Уголь	5 767	4 468	4 182	5 664	5 664	5 664	5 664	5 664
	Мазут	797	797	797	797	797	797	797	797
	Итого, т у.т.	325 143	323 083	321 968	354 815	362 638	362 638	362 638	362 638

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

** В зоне деятельности ЕТО №1 – Первоуральская ТЭЦ и котельная ОАО «ПНТЗ».

Таблица 8.39. Доля видов топлива в топливном балансе ГО Первоуральск, %

Наименование	Вид топлива	Доля видов топлива, %							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Всего по МО	Природный газ	97,98%	98,37%	98,45%	98,18%	98,22%	98,22%	98,22%	98,22%
	Уголь	1,77%	1,38%	1,30%	1,60%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%
	Мазут	0,25%	0,25%	0,25%	0,22%	0,22%	0,22%	0,22%	0,22%

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

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения ГО Первоуральск показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения требует 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 оборудования котельных и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение потребителей 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

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей в городском округе Первоуральске на очередной период актуализации схемы теплоснабжения проводилась в части мероприятий, обоснованных в Главе 7 Схемы теплоснабжения и Главе 8 Схемы теплоснабжения с учетом выбранного приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа в Главе 5 Схемы теплоснабжения.

Суммарный объем актуализированных инвестиций на период 2025-2040 гг. по приоритетному варианту перспективного развития систем теплоснабжения городского округа составляет **4 911 480 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

- мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ – **1 291 541 тыс. руб.** (без НДС) в период с 2025 по 2040 гг., представлен в таблице 9.1.;
- мероприятия по созданию и реконструкции системы

теплоснабжения городского округа Первоуральск в рамках заключенного дополнительного соглашения к концессионному соглашению между администрацией ГО Первоуральск и ПАО «Т Плюс» – **3 524 697 тыс. руб.** (без НДС), представлены в таблицах 9.2, 9.4, в том числе:

- на модернизацию котельных – 66 721 тыс. руб. (без НДС);
- на модернизацию тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС – 2 769 149 тыс. руб. (без НДС);
- на реконструкцию и модернизацию тепловых сетей – 554 046 тыс. руб. (без НДС);
- на реконструкцию и модернизацию ЦТП, насосных станций – 134 781 тыс. руб. (без НДС).

- мероприятия по модернизации котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» – **32 372 тыс. руб.** (без НДС) в период с 2024 по 2031 гг., представлен в таблице 9.3;

- мероприятия по строительству тепловых сетей с целью подключения новых потребителей к тепловым сетям в городском округе Первоуральск – **39 337 тыс. руб.** (без НДС), представлен в таблице 9.5;

- мероприятия по модернизации котельных и тепловых сетей, по ПМУП «ПО ЖКХ» - **23 532 тыс. руб.** (без НДС), представлена в таблице 9.6.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» городского округа Первоуральск представлен в таблице 9.1. Информация об инвестициях, необходимых для реализации данных мероприятий, приведена в Главе 7 Схемы теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, переданных ПАО «Т Плюс» по концессионному соглашению (в рамках дополнительного соглашения от 30.06.2023 года к концессионному соглашению), представлены в таблицах 9.2. Информация об инвестициях, необходимых для реализации данных мероприятий, приведена в Главе 7 Схемы теплоснабжения.

В перечень включены мероприятия по выбранному приоритетному варианту развития систем теплоснабжения ГО Первоуральск, который более подробно описан в Главе 5. Детальный перечень мероприятий представлен в Главе 7 Схемы теплоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в соответствии с мероприятиями, указанными в дополнительном соглашении к концессионному соглашению. Перечень мероприятий приведен в таблице 9.4.

В перечень включены мероприятия по выбранному приоритетному варианту развития систем теплоснабжения ГО Первоуральск, который более подробно описан в Главе 5. Детальный перечень мероприятий представлен в Главе 8 Схемы теплоснабжения.

Предложения по мероприятиям, необходимые для строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии) приведены в таблице 9.5.

Перечень мероприятий по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей по ПМУП «ПО ЖКХ», представлены в таблицах 9.6. Информация об инвестициях, необходимых для реализации данных мероприятий, приведена в Главе 7 Схемы теплоснабжения

9.1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 9.1. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в период 2025-2040 гг., тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Мероприятие	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040	Итого
	Итого	30 250	76 678	107 643	123 175	237 186	263 529	110 880	86 000	95 000	89 200	72 000	0	1 291 541
1	Реконструкция системы освещения ПТЭЦ								1 500		9 500			11 000
2	Реконструкция схемы сбора и перекачки сточных вод от химводоочистки (ХВО) и продувочных вод от котлов в систему водоотведения ОАО "ПНТЗ" (ПИР и СМР)								15 000					15 000
3	Модернизация коммерческого узла учета теплофиката второй линии на соцгород					2 750								2 750
4	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 2 в соответствие с требованиями ФНП						44 748							44 748
5	Модернизация схемы перекачки реагента							12 200						12 200
6	Модернизация ЦМХ с демонтажем мазутных емкостей № 1-3.								15 000	15 000				30 000
7	Модернизация здания главного корпуса с заменой кровли					10 000			25 000					35 000
8	Модернизация схемы трубопроводов обратной сетевой воды теплосети ПЗТСК								9 000					9 000
9	Реконструкция бака химочищенной воды № 2, Первоуральская ТЭЦ					18 980								18 980
10	Реконструкция кровли здания водогрейной котельной №1.									7 000	7 000			14 000
11	Модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов станционный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ					13 000			13 000			13 000		39 000
12	Модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов. Первоуральская ТЭЦ											3 000		3 000
13	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников, Первоуральская ТЭЦ				11 090									11 090
14	Модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ			44 194										44 194
15	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Строительство ГРП.							7 000		22 000				29 000
16	Комплекс мероприятий, направленный на исполнение ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"							2 000		9 000				11 000
17	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП.		63 558											63 558
18	Модернизация системы подачи питательной воды (ПЭН) № 7,8,9								1 200		8 000			9 200
19	Модернизация АСУ ТП ХВО				1 529									1 529
20	Реконструкция турбоагрегатов Первоуральской ТЭЦ							5 000		30 000	40 000	50 000		125 000
21	Модернизация бака чистой воды (ЧВ) химической водоочистки (ХВО)					430	4 000	1 200						5 630
22	Модернизация осветлителя ВТИ-400 ст №№ 4, 5					543	13 679							14 222
23	Реконструкция вентиляции главного корпуса								6 000	6 000				12 000
24	Модернизация схемы сбора и перекачки подогретой сырой воды							2 000		6 000				8 000
25	Замена аккумуляторной батареи типа СН-648. ПКЗ										300			300

№ п/п	Мероприятие	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2040	Итого
26	Установка осветительных фильтров 2-х метровой загрузки на ХВО. ПК2										400			400
27	Модернизация ВК №4 с заменой конвективной части 1 и 2 ступени. ПК2								300		24 000			24 300
28	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре							6 000						6 000
29	Вод. котельная № 2. АСУ ТП вк №7.											6 000		6 000
30	Модернизация автоматического регулирования турбогенераторов №№ 2 - 5					2 000								2 000
31	Модернизация газомазутных горелок котлов БКЗ-75 ст. №№ 4-8					2 000								2 000
32	Модернизация помещения котельного отделения ГК и водогрейной котельной с установкой стационарных приборов контроля загазованности	20 657												20 657
33	Установка скважин-пьезометров и реперов				5 282									5 282
34	Модернизация ЭМК ТО и КО главного корпуса							25 400						25 400
35	Строительство ГРП с изменением схемы газоснабжения станции. 1 очередь					3 000								3 000
36	Модернизация технологических газопроводов котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП	5 550												5 550
37	Реализация автоматизированной системы управления технологическими процессами общекотельного оборудования							45 000						45 000
38	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствие с требованиями ФНП			400										400
39	ВНА_Аттестация (аккредитация)						300							300
40	Модернизация общекотельного оборудования на водогрейной котельной №2. ТП ОПО «Пиковая водогрейная котельная № 2 Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0143							5 080						5 080
41	Модернизация схемы подачи сжатого воздуха на ХВО	3 240												3 240
42	Модернизация охранно-пожарной сигнализации с доведением до требований действующей нормативно-технической документации		12 500											12 500
43	Реконструкция рециркуляционной насосной водогрейной котельной №1						40 240							40 240
45	Реконструкция ФИПр № 1,2,3,4					21 902								21 902
46	Реконструкция водогрейного котла № 1					21 573								21 573
47	Реконструкция вспомогательного оборудования водопитательного тракта с заменой насосов НСВ №2, НКВ №4, НХОВ №4, ПЭН №6, СЭН №5						30 355							30 355
48	Реконструкция системы подачи воздуха для горения водогрейной котельной № 1					15 249								15 249
49	Реконструкция электрооборудования насосов НКЭ №1-3, СЭН №5, ПЭН №6, НХОВ №4, НКВ №4, НСВ №2						31 537							31 537
50	Реконструкция атмосферных деаэраторов ДСА № 3-5						18 691							18 691
51	Реконструкция осветителей						35 028							35 028
52	Реконструкция паровых котлов № 1, 4					12 257	16 309							28 566
53	Реконструкция паровых котлов № 5, 8					45 216								45 216
54	Реконструкция паропровода от ЭК № 8 до ТГ № 5		620		54 300									54 920
55	Реконструкция РОУ ст. № 4, 5 с системой авторегулирования и узлами коммерческого учета						28 642							28 642
56	Реконструкция турбогенератора № 2					18 229								18 229
57	Модернизация паропровода острого пара	803			36 236									37 039
58	Модернизация коммерческого узла учета теплофикации второй линии на соц.			4 149										4 149

№ п/п	Мероприятие	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040	Итого
	Город													
59	Реконструкция/модернизация газопроводов котлов ВК-1			58 900										58 900
60	Реконструкция установки подогрева сырой воды, трубопровода сырой воды в системе охлаждения ТГ №2-5 и узла учета сырой воды с оборудованием КИПиА.					18 522								18 522
61	Модернизация дренаж. кан МФ 2-12				14 738									14 738
62	Реконструкция установки реагентного хозяйства химического цеха					22 038								22 038
63	Реконструкция водогрейного котла № 2					9 497								9 497

Примечание: мероприятия, указанные в п.45-57;61;63-64 таблицы, планируется реализовать за счет платы за подключение.

Таблица 9.2. Мероприятия по строительству и реконструкции и (или) модернизации котельных, находящихся в собственности муниципального образования – ГО Первоуральск – по объектам Концессионного соглашения от 15.12.2021 года № б/н, в период 2022-2040 гг. по Варианту 2 мастер-плана, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)	2022*	2023*	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого, тыс. руб. без НДС	
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																							
				до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)																						
Раздел 4 Строительство, реконструкция и модернизация котельных								0	0	0	16 455	29 413	9 238	11 615	0	0	0	0	0	66 721	0	0	0	0	0	0	161 741
1	Модернизация котельной д. Крылосово	тепловая мощность	Гкал/ч	3,74	3,74	2025	2026				14 330	18 586							32 916								64 577
2	Модернизация котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а	тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	2026	2026						11 615						11 615								43 447
3	Модернизация котельной Билимбай, ул. Вайнера, 18а	тепловая мощность	Гкал/ч	5,032	5,032	2024	2027						9 238						9 238								7 617
4	Модернизация котельной школы № 40	тепловая мощность	Гкал/ч	0,598	0,598	2025	2 027				2 125	10 827							12 952								14 454

* Данные указаны согласно Концессионного соглашения от 15.12.2021 года № б/н по Варианту 2 мастер-плана. При этом мероприятия по ПИР будут производиться в периоды проведения СМР по каждому мероприятию соответственно.

Таблица 9.3. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) и реконструкции котельных ПАО «Т Плюс» в период 2025-2031 гг., тыс. руб. (без НДС)

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, тыс. руб. без НДС
	ИТОГО	0	3 990	4 590	23 792	0	0	0	32 372
1	Модернизация котельной железнодорожная станция "Хрустальная", туристическая база "Хрустальная"				11 892				11 892
2	Модернизация котельной пос. Вересовка, ул. Вересовка, строение 29а				11 900				11 900
3	Модерн-ия секцион армату на магистралях		3 000	3 600					6 600
4	Модерн-ия установка датч затопления		990	990					1 980

9.1.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Таблица 9.4. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, находящихся в собственности муниципального образования – ГО Первоуральск – по объектам Концессионного соглашения от 15.12.2021 года № б/н, в период 2022-2040 годы по Варианту 2 мастер-плана, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)**				График реализации мероприятия (объекта)	2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	Предельный размер расходов, тысяч рублей без НДС	
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																
				до реализации мероприятия (объекта)	после мод-ии															
Раздел 1 Модернизация тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС, в том числе:				83366	127597	ПИР	СМР	40 197	693 325	243 296	673 257	460 089	347 653	311 333	0	0	0	0	0	2 769 149
1	"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. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1359	2110	2022	2023		39 423											39 423
2	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №4 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС.Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2987	3835	2024	2026		2 867	74 876	15 459									93 202
3	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №5 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	6857	7429	2025	2027			60 247	77 335	67 885								205 466
4	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №7 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	943	1159	2022	2024	649	23 868											24 517
5	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №8 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС»Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2016	3970	2022	2023		63 916											63 916

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)**				График реализации мероприятия (объекта)		2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	Предельный размер расходов, тысяч рублей без НДС	
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																	
				до реализации мероприятия (объекта)	пот. м. после мод-ни																
6	Модернизация магистральных тепловых сетей от стены жилого дома по ул. Ватутина 49,49а, 51, 516,53,536,55, ул. Советствкая,1,7а и распределительных тепловых сетей (ГВС) от ЦТП №9 до жилых домов по ул. Ватутина 49,49а,51,516,53,536,55,57/1, ул. Советская 1,7а". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2485	4158	2022	2023		61 740												61 740
7	"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. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	973	1878	2022	2022	38 408													38 408
8	"Модернизация 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". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	3210	4589	2023	2024		1 700	61 926											63 626
9	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №12 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1619	2087	2024	2025			1 553	54 523										56 076
10	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №13 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	945	1234	2023	2025		480		24 719										25 199
11	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №14 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	349	697	2023	2026		700		1 238	15 343									17 281
12	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №15 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	3249	4335	2024	2025			3 573	123 802										127 375
13	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №17 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	424	849	2024	2028			1 603				22 595							24 198
14	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 18 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1284	1713	2023	2025		900		37 680										38 580
15	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №19 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1798	2201	2023	2025		1 049		36 336										37 385
16	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	5300	8865	2022	2023		125 231												125 231
17	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2945	5568	2022	2023		94 002												94 002

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)**				График реализации мероприятия (объекта)		2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	Предельный размер расходов, тысяч рублей без НДС	
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																	
				до реализации мероприятия (объекта)	посл. м. после мод-ни																
18	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 22 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1583	2504	2022	2024	1 140		68 751											69 891
19	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 23 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2137	4310	2022	2023		73 276												73 276
20	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2666	3363	2023	2024		1 400	60 786											62 186
21	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 25 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	5717	7834	2024	2026			4 877		98 847	102 453								206 176
22	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 26 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1230	2461	2026	2028							68 122							68 122
23	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 28 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	3333	4579	2025	2025				38 343	83 855									122 198
24	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 29 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1047	2094	2026	2028							57 983							57 983
25	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 30 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	557	1113	2025	2027						29 069								29 069
26	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 31 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	4638	7136	2023	2023		146 260												146 260
27	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 32 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	810	1619	2025	2027						40 749								40 749
28	Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск. "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, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	363	454	2024	2024			8 117											8 117
29	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 34 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	948	1895	2025	2027					2 308		50 445							52 753
30	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 35 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2767	3776	2024	2025			2 926	68 253	25 926									97 106

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)**				График реализации мероприятия (объекта)		2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	Предельный размер расходов, тысяч рублей без НДС
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																
				до реализации мероприятия (объекта)	после мод-ни															
31	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 36 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	4730	5422	2023	2025		1 880		78 770									80 650
32	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 37 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2568	4583	2022	2023		80 068											80 068
33	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 38 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	326	652	2024	2026			1 336		14 353								15 689
34	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 47 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1278	2555	2025	2027						64 314							64 314
35	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 49 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2194	3103	2023	2025		1 300		70 552									71 852
36	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 51 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	313	625	2024	2026			1 113				16 643						17 756
37	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 62 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	391	783	2026	2028					1 400		20 838						22 238
38	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 62а с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	365	729	2026	2028					2 215		19 406						21 621
39	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 63 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	2716	5433	2027	2028				3 917	118 444								122 361
40	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 65 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	236	471	2026	2028					770		12 543						13 313
41	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 66 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	107	214	2025	2027					570	4 312							4 882
42	Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск. "Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 67 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1606	3212	2025	2028					3 265	38 870	42 757						84 892
Раздел 2 Реконструкция и модернизация ЦТП, насосных станций						ПИР	СМР	0	0	0	20 774	22 000	20 000	22 000	22 000	16 524	11 483	0	0	134 781
1	"Модернизация центральных тепловых пунктов, насосных станций. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359. (ЦТП №2, 3,5,6а,7,8,11,12,14,15,16,18,19,20,21,22,23,24, 25,27,28,29,30, 31,32,34,35,36,38,46,47,48,49,51,62,63,65,66,67,92, насосные станции № 4,5,6,8)	тепловая мощность	Гкал/ч	136	136	2025	2031				20 774	22 000	20 000	22 000	22 000	16 524	11 483			134 781

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)**				График реализации мероприятия (объекта)		2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040	Предельный размер расходов, тысяч рублей без НДС
		наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя																
				до реализации мероприятия (объекта)	посл. м. после мод-ии															
Раздел 3 Реконструкция и модернизация тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь				5975	5974,9	ПИР	СМР	208 557	3 436	79 174	0	5 303	0	60 958	180 617	8 000	8 000	0	0	554 046
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. . Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1184	1184	2022	2022	37 307												37 307
2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	840	840	2022	2022	68 476												68 476
3	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП №48 по ул. Р.Люксембург, 3-а. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	388,9	388,9	2022	2022	17 629												17 629
4	Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	636,2	636,24	2024	2024			37 485										37 485
5	Модернизация магистральных тепловых сетей от УТ 3 до ТК 4 (ул. Комсомольская, 14- пр. Ильича, 30). Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	1980	1980	2026	2029					1 882		60 098	111 610					173 590
6	Модернизация тепломagистрали от ТЭЦ до ТК 270. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	744	744	2026	2029					3 421			69 007					72 428
7	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	16300	16300	2022	2022	85 146												85 146
8	Модернизация тепловых камер. Приведение к нормам СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" систем дренирования.	протяженность	шт	10	10	2027	2031							860		8 000	8 000			16 860
9	Модернизация объектов системы теплоснабжения г Первоуральск в части автоматизации и диспетчеризации технологических процессов. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	количество систем	шт	1	1	2023	2024		3 436	25 572										29 008
10	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП №27 по пр. Космонавтов, 22-а. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	м	201,8	201,8	2024	2024			16 118										16 118

Таблица 9.5. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование перспективного потребителя (справочно)	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. руб.
1	от ТК 144-1 к зданию по ул. Вайнера, 4,6	деловой центр, расположенный по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	деловой центр, расположенный по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	150	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	2 725
2	ТК-52	«Административный комплекс, расположенный по адресу: г. Первоуральск, улица Комсомольская»	«Административный комплекс, расположенный по адресу: г. Первоуральск, улица Комсомольская»	35	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	636
3	строительство от узла врезки на здание 8 Марта 31 до наружно стены здание по ул 8 Марта 29 Б, после котельной с разаработа ПД, проверка выполнения усл договора	Здание магазина Свердловская область, г.о. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29	Здание магазина Свердловская область, г.о. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29	20	40	Подземная бесканальная	Котельная с. Новоалексеевское ПАО «Т Плюс»	2025	349
4	от ТК-33 до границы с сетями ИТО (стена дома)	Два 16-ти этажных жилых дома со втроено-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	Два 16-ти этажных жилых дома со втроено-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	243	125	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	5 867
5	строительство тс на участке между домами Береговая 64-66 до границы зу	Здание коммерческого делового управления с торговлей по образцам Свердловская область, г. Первоуральск, улица Береговая, в 30 метрах на север от дома 76	Здание коммерческого делового управления с торговлей по образцам Свердловская область, г. Первоуральск, улица Береговая, в 30 метрах на север от дома 76	151	40	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	2 743
6	от существующей ТК-192/3, магистральных тепловых сетях М-2	Многоквартирный дом г. Первоуральск : Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39,	Многоквартирный дом г. Первоуральск : Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39,	275	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	4 996
7	строительство тепловой сети от точки врезки в существующую тепловую сеть, приложенную по технологическому подполью жилого дома пр. Ильича, 3/2, до границы земельного участка Заявителя	«Кафе» Свердловская область, г. Первоуральск, пр. Ильича, 3	«Кафе» Свердловская область, г. Первоуральск, пр. Ильича, 3	42	45	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2025	763
8	от новой ТК на участке тепловой сети от ТК-32 до ТК-37	граница земельного участка	«Детский спортивно-оздоровительный комплекс», Свердловская область, г. Первоуральск, территория Парка культуры и отдыха	165	50	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	3 117
9	от ТК-178	граница земельного участка	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	77	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	1 455
10	от ТК-200/1	граница земельного участка	"Административно-деловой комплекс" Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина в 32 метрах на серев от ориетира дом 47-а.	25	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	540

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование перспективного потребителя (справочно)	Длина участ ка, м	Перспект ивный диаметр тепловой сети, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительст ва	Затраты (без НДС), тыс. руб.
11	от ТК-272/7	граница земельного участка	«Здание АБК» Адрес: г. Первоуральск, ул. Фурманова, в 50 м на восток от территории ООО "Техно-Изол"	540	50	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2026	10 202
12	ТК-49	граница земельного участка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	95	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	2 052
13	ТК-6	граница земельного участка	Здание	50	40	Подземная бесканальная	Котельная п. Вересовка ПАО «Т Плюс»	2026	945
14	ТК-90	граница земельного участка	Административно-деловой комплекс	150	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	2027	2 947
Всего:									39 337

Таблица 9.6. Мероприятия по техническому перевооружению (модернизации) котельных ПМУП «ПО ЖКХ» в период 2026-2030 гг., тыс. руб. (без НДС)

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2026	2027	2028	2029	2030	Итого, тыс. руб. без НДС
	ИТОГО	914	1 251	1 555	778	778	5 274
1	Модернизация котельной с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4 (замена теплообменного оборудования)	914					914
2	Модернизация котельной п. Новоуткинск, ул. Калинина, 34 (замена теплообменного и насосного оборудования)		1 251	1 555	778	778	4 361

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), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Оценка экономической эффективности мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) от котельной АО «Динур» на закрытую схему горячего водоснабжения приведена в разделе 5 Главы 9. Расчет показал экономическую неэффективность перевода на закрытую схему ГВС (срок окупаемости проекта составляет 24 года при необходимом условии окупаемости в течении 10 лет).

В связи с чем, предложения по переводу существующей открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения), настоящей Схемой не предусматриваются.

9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам участников инвестиционного проекта.

Основными показателями оценки эффективности инвестиций, направленных на осуществление строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей в городском округе Первоуральске на очередной период актуализации схемы теплоснабжения с 2025 по 2040 гг., являются:

- чистый денежный поток (NCF) – показывает разницу между положительным и отрицательным денежным потоком за расчетный период.

Положительный денежный поток представлен в виде необходимой валовой выручки (с инвестиционной составляющей) за исключением себестоимости поставки тепловой энергии (мощности) потребителям, прочих расходов, а также расходов на уплату налога на имущества и налога на прибыль. Отрицательный денежный поток представлен в виде расходов, направленных на реализацию инвестиционных мероприятий;

- дисконтированный чистый денежный поток (DNCF) – приведение стоимости будущих (ожидаемых) чистых денежных потоков к текущему моменту времени, путем умножения чистого денежного потока (NCF) на ставку дисконтирования;

- 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;

- 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 денежных 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.

Оценка эффективности инвестиций производилась по рассматриваемому варианту развития систем теплоснабжения (описан в Главе 5 Схемы теплоснабжения), основанному на заключенном между администрацией городского округа Первоуральск и ПАО «Т Плюс» концессионном соглашении и реализации планируемых мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения городского округа Первоуральск. Во внимание принимались инвестиции, которые потребуют изменения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.

Для оценки эффективности инвестиций разработана тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей городского округа Первоуральск, представленная в Главе 14 Схемы теплоснабжения.

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

За 2024 год реализованы мероприятия, предусмотренные утвержденной схемой теплоснабжения.

Реализованные за период с утверждения предыдущей схемы теплоснабжения мероприятия приведены в таблицах 9.8, 9.9, 9.10.

Таблица 9.8. Сведения о расходах за 2024 год по фактически реализованным мероприятиям на Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

№	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
1	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла ст. № 2 в соответствии с требованиями ФНП.	42 148
2	Модернизация АСУ ТП ХВО	1 500
3	Модернизация технологических газопроводов котла ст. № 3 в соответствии с требованиями ФНП	31 400
4	Реализация автоматизированной системы управления технологическими процессами общекотельного оборудования	12 856
5	Модернизация автоматизированной системы управления технологическими процессами хим-водо очистки	1 145
ВСЕГО		89 049

Таблица 9.9. Сведения о расходах за 2024 год по фактически реализованным мероприятиям Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс».

№ п/п	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
1	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №4 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	2 867
2	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №7 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск,	23 868

№ п/п	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
	регистрационный номер АО2-91244-0359.	
3	"Модернизация 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". Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	61 926
4	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №12 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 553
5	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №15 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	3 573
6	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №17 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 603
7	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 22 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	68 751
8	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	60 786
9	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 25 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	4 877
10	Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск. "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, регистрационный номер АО2-91244-0359.	8 117
11	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 35 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	2 926
12	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 38 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 336
13	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 51 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 113
14	Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей 11 (ТК165) до ЦТП №31". Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	37 485
15	Модернизация объектов системы теплоснабжения г Первоуральск в части автоматизации и диспетчеризации технологических процессов. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	25 572
16	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП №27 по пр. Космонавтов, 22-а. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	16 118
ВСЕГО		322 470

Таблица 9.10. Сведения о мероприятиях за 2024 год по фактически реализованным АО «ПНТЗ».

№ п/п	Мероприятия
1	Ревизия запорной арматуры.
2	Ремонт тягодутьевого оборудования котлов.
3	Ремонт питательных, сетевых, подпиточных насосов.
4	Техническое обслуживание системы ХВО.

Примечание: сведения о мероприятиях представлены РСО без учета затрат на выполнение.

Таблица 9.11. Сведения о расходах за 2024 год по фактически реализованным мероприятиям ПМУП «ПО ЖКХ».

№ п/п	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
1	Ремонт тепловых сетей	571,9

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).

На территории городского округа Первоуральск выделено 7 зон деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) и присвоен статус ЕТО в указанных зонах (Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025»).

- Зона деятельности ЕТО № 1, образованная на базе 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 теплоснабжения ПАО «Т Плюс» с присвоением статуса ЕТО – Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»;
- 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».
- Зона деятельности ЕТО № 6 образованная на базе системы теплоснабжения от источника тепловой энергии ООО «Метод» с присвоением статуса ЕТО – ООО «Метод».

Блочно-модульная котельная ООО «Метод», находящаяся по адресу: г. Первоуральск, ул. Чусовая, 3. Данная котельная находится в собственности и эксплуатируется теплоснабжающей организацией ООО «Метод». Данная котельная является единственным источником теплоснабжения и горячего водоснабжения жилого комплекса «Чусовской» (2 жилых дома) по адресу: ул. Чусовая, 1 (к.1 и 2), жилого комплекса «Чусовской-Парк» (1 жилой дом) по адресу: ул. Чусовая, 5 и детского сада по адресу: ул. Народной стройки, 13.

- Зона деятельности ЕТО № 7, образованная на базе систем теплоснабжения от источников тепловой энергии ООО «Первоуральскэнерго» с присвоением статуса ЕТО – ООО «Первоуральскэнерго».

Источниками тепловой энергии которой являются пристроенные к жилым многоквартирным домам котельные, находящиеся по адресам: г. Первоуральск, ул. Вайнера 47а и 47б. Котельные эксплуатируется теплоснабжающей организацией ООО «Первоуральскэнерго». Данные котельные являются единственным источником теплоснабжения и горячего водоснабжения жилых многоквартирных домов по адресам, совпадающих с адресами котельных, а также жилых многоквартирных домов по адресам: ул. Вайнера, 45а (к. 1 и 2) и потребителя по адресу: ул. Вайнера, 45в.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Первоуральск приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1. 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
1	Первоуральская ТЭЦ	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	№ 1	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
26	Котельная ОАО ПНТЗ «Цех № 15»	ОАО «ПНТЗ»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»			
2	Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	№ 2	
3	Котельная п. Билимбай, 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»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»			
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»			
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»			
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»			

№ 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
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	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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»			
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. Тракторная, 35	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	№ 4	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»			

Утверждаемая часть

№ 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
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	№ 5	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»			
27	Котельная ООО «Метод» ул. Чусовая, 3	ООО «Метод»	-	ООО «Метод»	№ 6	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»	№ 7	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»	№ 7	

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности ЕТО на территории ГО Первоуральск представлен в Таблице ниже.

Таблица 10.2. Реестр зон деятельности ЕТО

Код зоны	Единая теплоснабжающая организация	Границы зоны деятельности
1.	ПАО «Т Плюс»	В границах источника теплоснабжения Первоуральской ТЭЦ и котельной ОАО «ПНТЗ»
2.	ПАО «Т Плюс»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Публичного акционерного общества «Т Плюс»: <ul style="list-style-type: none"> - котельная поселка Билимбай, улица Карла Маркса, 73 «А» до потребителей; - котельная поселка Билимбай, 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»: <ul style="list-style-type: none"> - 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; - котельная поселка Новоуткинский, 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

Код зоны	Единая теплоснабжающая организация	Границы зоны деятельности
		<p>унитарного предприятия «Производственное жилищно-коммунальное управление поселка Динас»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.	ОАО «РЖД»	<p>В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котельная поселка Кузино, улица Красноармейская, 16 до потребителей; - котельная поселка Коуровка, улица Железнодорожников до потребителей.
6.	ООО «Метод»	<p>В границах зон теплоснабжения от источника тепловой энергии котельной ООО «Метод» по ул.Чусовая, 3 до потребителей, находящихся по адресу: ул.Чусовая, д.1 (корпусы 1 и 2), д.5, ул.Народной стройки, д.13.</p>
7.	ООО «Первоуральскэнерго»	<p>В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии ООО «Первоуральскэнерго»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котельная по ул.Вайнера, д. 47а и котельная, ул.Вайнера, д. 47б до потребителей по этим же адресам, а также потребителей по адресу ул. Вайнера д. 47б, д. 45а (корпусы 1 и 2), д.45в.

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

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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	ПАО «Т Плюс»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	заявка подана	№ 1	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025)
26	Котельная ОАО «ЛНТЗ» «Цех № 15»	9,30	ОАО «ЛНТЗ» «Цех № 15»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
2	Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А»	5,34	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	заявка подана	№ 2	Пункт 6 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального
3	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	3,77	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
4	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	0,598	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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				
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	4,646	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025 год)
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	0,699	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	2,58	ПАО «Т Плюс»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
8	Котельная турбазы Хрустальная	1,324	ПАО «Т Плюс»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	1,823	ПАО «Т Плюс»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	2,287	ПАО «Т Плюс»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б»	3,74	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
12	Котельная п. Решеты	4,65	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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				
13	Котельная, ул. Загородная, 2	1,02	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	заявка отсутствует	№ 3	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025 год)
					ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
14	Котельная на ул. Красноармейская, 22	0,3	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	0,95	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	2,53	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
17	Котельная п. Новотуркинский, ул. Калинина, 34	15,87	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы в 13 метрах на юго-восток от дома № 4	2,02	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
					ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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				
19	Котельная п. Прогресс, ул. Радищева, 19 «Б»	2,04	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 отсутствует	№ 4	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025 год)
21	Котельная п. Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34	57	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 АО «Динур», ул. Ильича, 1	45	АО «Динур»	право собственности	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	0,44	ОАО «РЖД»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	заявка отсутствует	№ 5	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	2,54	ОАО «РЖД»	право собственности	ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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				
										муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025 год)
27	Котельная, ул.Чусовая, 3	2,50	ООО «Метод»	собственность	-	-	заявка отсутствует	№ 6	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2025 год)
28	Котельная, ул.Вайнера 47а	0,33	ООО «Первоуральскэнерго»	аренда	ООО «Первоуральскэнерго»	Ответственная эксплуатация	заявка отсутствует	№ 7	Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 06.12.2024 № 3064 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2035 года
29	Котельная, ул.Вайнера, 47б	1								

Утверждаемая часть

№ СТ	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Распологаемая тепловая мощность источника, 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				
										(актуализация на 2025 год)

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

Необходимость подачи заявок от теплоснабжающих или теплосетевых организаций в период выполнения текущей актуализации Схемы теплоснабжения ГО Первоуральск не возникала.

Информация по ранее поступившим заявкам:

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». В соответствии с п. 14 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, уведомлением от 03.02.2021 года № 51300-28-00364 Администрация проинформирована о реорганизации ООО «СТК» в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.02.2021 года.

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.

Таблица 10.4. Реестр систем теплоснабжения ГО Первоуральск

№ 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	ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения ¹
2	Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А»	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
3	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
4	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
8	Котельная турбазы Хрустальная	ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» до потребителей	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
12	Котельная п. Решеты	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения

¹ 15.12.2021 между администрацией города Первоуральска и ПАО «Т Плюс» было заключено концессионное соглашение в отношении котельных и тепловых сетей в СЦТ 1-13, 18, 23,24,26.

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
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 ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
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	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь 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	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
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
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»					
20	Котельная п. Динас, ул. Тракторная, 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»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
24	Котельная п. Кузино, ул.Красноармейская, 16	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «РЖД»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
Промышленные предприятия					
25	Котельная АО «Динур», ул. Ильича,1	АО «Динур»	МО городской округ Первоуральск	АО «Динур»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
26	Котельная ОАО ПНТЗ «Цех №15»	ОАО «ПНТЗ»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «ПНТЗ»	ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
Ведомственные зоны					
27	Котельная ООО «Метод»	ООО «Метод»	-	ООО «Метод»	-
28	Котельная ООО «Первоуральскэнерго, ул. Вайнера, 47а	н/д	н/д	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»
29	Котельная ООО «Первоуральскэнерго, ул. Вайнера, 47б	н/д	н/д	ООО «Первоуральскэнерго»	ООО «Первоуральскэнерго»

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.

Котельные ГО Первоуральск не имеют технологических связей, позволяющих обеспечить поставки тепловой энергии потребителям от различных источников при сохранении уровня качества и надежности.

Настоящей схемой мероприятий по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории ГО Первоуральск не предусматривается.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Выявление бесхозных сетей, постановка их на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозные 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 бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозные сети на территории ГО Первоуральск 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. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. 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

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2021–2030 годы (Схема газоснабжения) Утверждена указом губернатора Свердловской области от 29.12.2021 г. № 775-УГ.

Программа направлена на повышение уровня газификации Свердловской области, обеспечение конкурентоспособности экономики Свердловской области, увеличение энергетической эффективности и повышение уровня энергетического комфорта населения. Период реализации Программы: 2021-2030 годы.

Топливо-энергетическим балансом Свердловской области предусмотрена газификация Свердловской области, в связи с чем в Программу включены мероприятия, необходимые для обеспечения газификации, в том числе по созданию объектов газотранспортных систем и (или) газораспределительных сетей.

Планом мероприятий программы по газификации Свердловской области на 2021-2030 годы (Приложение 1) на территории городского округа Первоуральск к реализации предусмотрены мероприятия по строительству, реконструкции, подключению газопроводов высокого, среднего и низкого давления, распределительных газопроводов низкого давления в следующих населённых пунктах: г. Первоуральск, д. Коновалово, с. Битимка, пос.

Билимбай, пос. Хрустальная, пос. Талица, с. Новоалексеевское, пос. Староуткинский, пос. Канал.

В настоящее время в системах централизованного теплоснабжения городского округа Первоуральска 6 котельных работают на угле. Данные котельные расположены в населенных пунктах: с. Битимка, п. Кузино, п. Коуровка, п. Решеты.

На перспективу Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по модернизации котельной школы № 40 в пос. Битимка.

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры муниципального округа Первоуральск между схемами теплоснабжения и газоснабжения, на период действия Схема газоснабжения до 2030 года, не выявлены

13.2. 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. 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

Схема и программа развития электроэнергетики Свердловской области на период 2023-2027 годов Утверждена указом губернатора Свердловской области от 29.04.2022 г. № 216-УГ.

Основной целью разработки схемы и программы является подготовка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формированию стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Строительство, вывод из эксплуатации источников, изменение мощностей, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории городского округа Первоуральска, не планируются в программе.

Расхождения между решениями Схемы теплоснабжения и схемой развития электроэнергетики Свердловской области отсутствуют, корректировка не требуется.

13.3. 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.

13.4. 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 Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Первоуральск на период 2017-2027 годы (актуализированная редакция), утверждённой постановлением Администрации от 16 апреля 2018 года №740 настоящей Схемой не предусмотрены.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Настоящий раздел содержит информацию о существующих и перспективных значениях индикаторов развития систем теплоснабжения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблицах 14.1-14.17.

Таблица 14.1. Удельный расход условного топлива на источниках тепловой энергии городского округа Первоуральск, кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
1	Первоуральская ТЭЦ	160,55	164,80	164,80	164,80	173,52	173,52	173,52	173,52
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	168,30	178,61	178,61	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	176,90	179,42	179,42	179,42	164,20	164,20	164,20	164,20
4	Котельная школы №40 п. Битимка	248,90	253,40	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
5	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	225,90	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73
6	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	230,40	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31
7	Котельная п. Вересовка	160,30	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40
8	Котельная турбазы Хрустальная	163,00	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70
9	Котельная с. Новоалексеевское	174,20	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90
10	Котельная п. Битимка	248,90	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
11	Котельная д. Крылосово	174,00	182,04	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
12	Котельная п. Решеты	262,30	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98
13	Котельная , ул. Загородная, 2	162,36	162,36	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	156,40	156,40	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	157,80	157,80	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	158,70	158,70	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	156,20	156,20	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	157,80	157,80	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	156,30	156,30	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	145,06	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	154,07	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	138,11	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
23	Котельная п. Кузино	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
24	Котельная п. Коуровка	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57
25	Котельная АО «Динур», ул. Ильича, 1	158,63	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34
27	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47

№ п/п	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
28	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	172,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 14.2. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа Первоуральск

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Коэффициент использования установленной мощности							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2040**
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»										
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	0,266	0,262	0,252	0,269	0,277	0,277	0,277	0,277
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,270	0,293	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Долomitовый	0,193	0,216	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,166	0,243	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
5	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	п. Кузино	0,321	0,271	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
6	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	п. Кузино	0,523	0,455	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,321	0,309	0,311	0,312	0,313	0,313	0,313	0,313
8	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	0,169	0,160	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
9	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,248	0,289	0,266	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,375	0,380	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
11	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	0,253	0,227	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	0,203	0,257	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»										
13	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	0,314	0,314	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,461	0,461	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	0,212	0,212	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	0,201	0,201	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	0,293	0,293	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»										
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,326	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	0,118	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	0,289	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Коэффициент использования установленной мощности							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2040**
Источники тепловой энергии ОАО «РЖД»										
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Источники тепловой энергии предприятий										
25	Котельная АО «Динур», ул. Ильича,1	г. Первоуральск	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	0,364	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Источники тепловой энергии, не вошедшие в зоны деятельности ЕТО										
27	Котельная ООО «Метод», ул. Чусовая 3	г. Первоуральск	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
28	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,477	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,331	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313

* В расчете применяются фактические часы работы источников за 2024 г.

** Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Значения показателя, рассчитываемого как отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории городского округа Первоуральск, в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг. по зонам деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблицах 14.3-14.7.

Значения удельной материальной характеристики тепловых сетей по каждой из зон деятельности единых теплоснабжающих организаций ГО Первоуральск в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг. представлены в таблицах 14.8-14.14.

Данные о доле 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) представлены в таблице 14.15.

Значения показателя, определяемого как отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлены в таблице 14.16.

Значения показателя, определяемого как отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии,

реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 14.17.

Таблица 14.3. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 1 – ПАО «Т Плюс» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-1	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Первоуральская ТЭЦ	3,30	3,22	3,16	3,10	3,03	2,96	2,92	2,92

**Показатели согласно Приказа Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 13.11.2024 № 672*

Таблица 14.4. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 2 – ПАО «Т Плюс» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-2	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
3	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
6	Котельная п. Вересовка	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
7	Котельная турбаза Хрустальная	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
8	Котельная с. Новоалексеевское	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
9	Котельная п. Битимка	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
10	Котельная д. Крылосово	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
11	Котельная п. Решеты	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

**Показатели согласно Приказа Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 13.11.2024 № 672*

Таблица 14.5. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 3 – ПМУП «ПО ЖКХ для ПАО «Т Плюс» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-3	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
-------	-------	------	------	------	------	------	------	-----------	-----------

1	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
---	---	------	------	------	------	------	------	------	------

**Показатели согласно Приказа Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 13.11.2024 № 672*

Таблица 14.6. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 4 – ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

ЕТО-4	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Отношение величины потерь т/э к материальной характеристике	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

**Данные соответствуют утвержденной предшествующей схеме.*

Таблица 14.7. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 5 – ОАО «РЖД» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

ЕТО-5	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Отношение величины потерь т/э к материальной характеристике	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

**Данные соответствуют утвержденной предшествующей схеме.*

Таблица 14.8. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 – ПАО «Т Плюс» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-1	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
1	Первоуральская ТЭЦ	131,575	131,898	121,243	110,797	111,551	112,310	112,310	112,310

** Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.*

Таблица 14.9. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 2 – ПАО «Т Плюс» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-2	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034*	2035- 2040*
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	302,88	302,88	302,88	302,88	302,88	302,88	302,88	302,88
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	517,75	517,75	517,75	517,75	517,75	517,75	517,75	517,75
3	Котельная школы №40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	234,03	234,03	234,03	234,03	234,03	234,03	234,03	234,03
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19
6	Котельная п. Вересовка	347,72	347,72	339,59	339,59	339,59	339,59	339,59	339,59
7	Котельная турбаза Хрустальная	150,88	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89
8	Котельная с. Новоалексеевское	580,47	519,50	518,20	519,50	519,50	519,50	519,50	519,50
9	Котельная п. Битимка	142,98	142,99	142,99	142,99	142,99	142,99	142,99	142,99
10	Котельная д. Крылосово	341,76	341,76	341,76	341,76	341,76	341,76	341,76	341,76
11	Котельная п. Решеты	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.10. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в зоне деятельности ЕТО № 3 – ПМУП «ПО ЖКХ» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-3	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034*	2035- 2040*
1	Котельная , ул. Загородная, 2	236,97	236,97	236,97	236,97	236,97	236,97	236,97	236,97
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	138,9	138,9	138,9	138,9	138,9	138,9	138,9	138,9
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

№ п/п	ЕТО-3	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034*	2035- 2040*
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго- востока от дома №4	718,8	718,8	718,8	718,8	718,8	718,8	718,8	718,8
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.11. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 4 – ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-4	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033*	2034- 2035*
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.12. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 5 – ОАО «РЖД» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	ЕТО-5	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034*	2035- 2040*
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	356,2	356,2	356,2	356,2	356,2	356,2	356,2	356,2
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.13. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности АО «Динур» в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п	Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	270,1	270,1	270,1	270,1	270,1	270,1	270,1	270,1

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.14. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности котельной АО «ПНТЗ» ул. Ленина, в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.

№ п/п		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040*
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	617,3	617,3	617,3	617,3	617,3	617,3	617,3	617,3

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040 годы.

Таблица 14.15 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, к общей величине выработанной тепловой энергии в ГО Первоуральск

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (%)	81%	80%	80%	81%	82%	82%	82%	82%

Таблица 14.16. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.*

Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	2%	4%	2%	2%	1%	0%	0%	0%

*Показатель рассчитан для зон деятельности, в отношении которых в рамках актуализации настоящей СХТ были предоставлены необходимые для расчета данные. При расчете учтены мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, без учета мероприятий для целей обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Таблица 14.17. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в 2024 г. и плановом периоде 2025 – 2040 гг.*

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
Отношение УМ мощности источников т/э, реконструированного за год, к общей УМ источников т/э, %	0	0	0	0	0	0	0	0

*Показатель рассчитан для зон деятельности, в отношении которых в рамках актуализации настоящей СХТ были предоставлены необходимые для расчета данные, в соответствии с плановыми сроками окончания строительно-монтажных работ.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в 2024 г. составляет 81 %.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей ГО Первоуральск составляет 30 лет.

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.

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

В целом по ГО Первоуральск в 2024 г. наблюдается снижение уровня коэффициента использования установленной мощности источников тепловой энергии по отношению к аналогичному показателю 2023 г. на 1,3%.

Снизилась также доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (тепловая энергия, отпущенная из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии по ГО Первоуральск).

В зонах деятельности, по которым в действующей Схеме теплоснабжения ГО Первоуральск (актуализация на 2026 г.) имеются данные

о материальной характеристике тепловых сетей, показатель отношения величины технологических потерь к материальной характеристике снизился на 0,13.

Реализация мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных Концессионным соглашением, заключенным со Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» от 15.12.2021 позволит улучшить значения индикаторов развития систем теплоснабжения ГО Первоуральск.

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

Модернизация котельных, ЦТП и насосных станций также повлечет за собой снижение расходов воды и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и повышение КПД источников тепловой энергии.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

При оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения сравнивались: динамика предварительной прогнозной величины тарифа с учетом реализации проекта схемы теплоснабжения на основании тарифно-балансовой расчетной модели теплоснабжения потребителей и прогнозной величины тарифа без учета реализации проекта схемы теплоснабжения.

Прогнозная величина тарифа без учета реализации проекта схемы теплоснабжения определена следующим образом:

- на 2024 г. используется среднегодовой размер тарифа;
- на период с 2025 года и далее – на основании среднегодового тарифа на 2024 г., увеличенного на индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги².

Указанные прогнозные тарифы на период до 2046 года представлены в Главе 14.

Рассматриваемый вариант перспективного развития систем теплоснабжения городского округа Первоуральск является приемлемым с точки зрения ценовых (тарифных) последствий, поскольку несмотря на превышение прогнозного тарифа на тепловую энергию (мощность) по сравнению с вариантом без учета реализации проекта схемы теплоснабжения, реализация проекта позволит осуществить более масштабные инвестиционные мероприятия, что приведет к значительным эффектам.

² Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год и далее принят равным показателю на 2024 год «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги – размеры индексации», определяемому в Прогнозе социально-экономического развития на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Раздел 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 ПАО «Т Плюс» за 2024 год приведены в Таблице 16.1.

Таблица 16.1. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	525,079	524,406	0,003	0,002	0	525,08	1176,45	0
Твердые вещества	0,941	0,808	0,003	0,002	0	0,942		-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	524,138	523,598	0	0	0	524,138		
диоксид серы	18,369	18,365	-	-	-	18,369		-
оксид углерода [CO]	16,668	16,446	-	-	-	16,668		-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	488,54	488,529	-	-	-	488,54		-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,246	0,246	-	-	-	0,246		-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,315	0,012	-	-	-	0,315		-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-		-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,246	-	-
Метилбензол (Толуол)	-	-	-	-	-	0,108	-	-
Бутилацетат	-	-	-	-	-	0,021	-	-
Ацетон (Пропан-2-он)	-	-	-	-	-	0,02	-	-
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	-	-	-	-	-	0,02	-	-
Мазутная зола теплоэлектростанций [в пересчете на ванадий], т/год	-	-	-	-	-	0,087	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	0,285	-	-

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» за 2020-2024 гг. приведена в Таблице 16.2³.

Таблица 16.2. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» за 2020-2024 гг. (тыс. т/год)

Наименование предприятия	2020	2021	2022	2023	2024
Первоуральская ТЭЦ	0,596	0,592	0,522	0,494	0,525

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 недостаточностью информации выполнение расчетов максимальных разовых 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 ПАО «Т Плюс» за 2024 год и ПДВ вредных (загрязняющих) веществ на 2024-2025 (2029) гг. приведены в Таблицах 16.3-16.10.

³ На основании материалов из Схемы и программы развития электроэнергетики Свердловской области на период 2021-2025 гг.

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).

Таблица 16.3. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной № 1 поселка Кузино, ул. Машинистов, 31 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код		Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																	
				Существующее положение 2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
				г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	II	0,0000554	0,000038	ПДВ	0,0000554	0,000038	ПДВ	0,0000554	0,000038	ПДВ	0,0000554	0,000038	ПДВ	0,0000554	0,000038	ПДВ	0,0000554	0,000038	ПДВ
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	0,333788	3,945511	ПДВ	0,333788	3,945511	ПДВ	0,333788	3,945511	ПДВ	0,333788	3,945511	ПДВ	0,333788	3,945511	ПДВ	0,333788	3,945511	ПДВ
3	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	0,0542405	0,641146	ПДВ	0,0542405	0,641146	ПДВ	0,0542405	0,641146	ПДВ	0,0542405	0,641146	ПДВ	0,0542405	0,641146	ПДВ	0,0542405	0,641146	ПДВ
4	0330	Сера диоксид	III	1,5130628	18,109705	ПДВ	1,5130628	18,109705	ПДВ	1,5130628	18,109705	ПДВ	1,5130628	18,109705	ПДВ	1,5130628	18,109705	ПДВ	1,5130628	18,109705	ПДВ
5	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	7,6940124	92,071616	ПДВ	7,6940124	92,071616	ПДВ	7,6940124	92,071616	ПДВ	7,6940124	92,071616	ПДВ	7,6940124	92,071616	ПДВ	7,6940124	92,071616	ПДВ
6	0703	Бенз/а/пирен	I	0,0000077	0,000091	ПДВ	0,0000077	0,000091	ПДВ	0,0000077	0,000091	ПДВ	0,0000077	0,000091	ПДВ	0,0000077	0,000091	ПДВ	0,0000077	0,000091	ПДВ
7	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	0,0016574	0,001858	ПДВ	0,0016574	0,001858	ПДВ	0,0016574	0,001858	ПДВ	0,0016574	0,001858	ПДВ	0,0016574	0,001858	ПДВ	0,0016574	0,001858	ПДВ
8	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	III	0,1559135	0,944487	ПДВ	0,1559135	0,944487	ПДВ	0,1559135	0,944487	ПДВ	0,1559135	0,944487	ПДВ	0,1559135	0,944487	ПДВ	0,1559135	0,944487	ПДВ
9	3714	Угольная зола (20<SiO2<70)	-	1,0265379	12,287156	ПДВ	1,0265379	12,287156	ПДВ	1,0265379	12,287156	ПДВ	1,0265379	12,287156	ПДВ	1,0265379	12,287156	ПДВ	1,0265379	12,287156	ПДВ
10	2902	Взвешенные вещества	III	0,637706	7,626581	ПДВ	0,637706	7,626581	ПДВ	0,637706	7,626581	ПДВ	0,637706	7,626581	ПДВ	0,637706	7,626581	ПДВ	0,637706	7,626581	ПДВ
	ИТОГО:			x	135,628188		x	135,628188		x	135,628188		x	135,628188		x	135,628188		x	135,628188	
	В том числе твердых : 6			x	20,858352		x	20,858352		x	20,858352		x	20,858352		x	20,858352		x	20,858352	
	Жидких/газообразных : 5			x	114,769836		x	114,769836		x	114,769836		x	114,769836		x	114,769836		x	114,769836	

Таблица 16.4. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной № 1 поселка Кузино, ул. Машинистов, 31 ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	134,362	133,389	-	-	-	134,362	135,968	-
Твердые вещества	14,506	13,549	-	-	-	14,506	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	119,856	119,84				119,856	-	-
диоксид серы	13,36	13,359	-	-	-	13,36	-	-
оксид углерода [CO]	106,111	106,104	-	-	-	106,111	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,383	0,377	-	-	-	0,383	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,002	-	-	-	-	0,002	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	7,931	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-		-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-	-	-	-	0,944	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	5,633	-	-

Таблица 16.5. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной № 2 поселка Кузино, ул. Красноармейская, 53 ПАО «Т Плюс»

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		НДВ 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
	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% SiO ₂	6002	0,010527276	0,057582741	0,010527276	0,057582741
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	6001	0,002552711	0,002176099	0,002552711	0,002176099
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO ₂ <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

Таблица 16.6. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной № 2 поселка Кузино, ул. Красноармейская, 53 ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	59,364	59,086				59,364	59,364	-
Твердые вещества	29,177	29,11	-	-	-	29,177	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	30,187	29,976				30,187	-	-
диоксид серы	3,353	3,342	-	-	-	3,353	-	-
оксид углерода [CO]	26,676	26,562	-	-	-	26,676	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,135	0,072	-	-	-	0,135	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,023	-	-	-	-	0,023	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	17,048	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-	-	-	-	0,058	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	12,093	-	-

Таблица 16.7. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Решеты ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код		Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																	
				Существующее положение 2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
				г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	0,4047302	5,226199	ПДВ	0,4047302	5,226199	ПДВ	0,4047302	5,226199	ПДВ	0,4047302	5,226199	ПДВ	0,4047302	5,226199	ПДВ	0,4047302	5,226199	ПДВ
3	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	0,0657686	0,849257	ПДВ	0,0657686	0,849257	ПДВ	0,0657686	0,849257	ПДВ	0,0657686	0,849257	ПДВ	0,0657686	0,849257	ПДВ	0,0657686	0,849257	ПДВ
4	0330	Сера диоксид	III	1,8422303	24,156383	ПДВ	1,8422303	24,156383	ПДВ	1,8422303	24,156383	ПДВ	1,8422303	24,156383	ПДВ	1,8422303	24,156383	ПДВ	1,8422303	24,156383	ПДВ
5	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	9,4266234	122,836616	ПДВ	9,4266234	122,836616	ПДВ	9,4266234	122,836616	ПДВ	9,4266234	122,836616	ПДВ	9,4266234	122,836616	ПДВ	9,4266234	122,836616	ПДВ
6	0703	Бенз/а/пирен	I	0,0000092	0,000121	ПДВ	0,0000092	0,000121	ПДВ	0,0000092	0,000121	ПДВ	0,0000092	0,000121	ПДВ	0,0000092	0,000121	ПДВ	0,0000092	0,000121	ПДВ
7	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	IV	0,0023333	0,001279	ПДВ	0,0023333	0,001279	ПДВ	0,0023333	0,001279	ПДВ	0,0023333	0,001279	ПДВ	0,0023333	0,001279	ПДВ	0,0023333	0,001279	ПДВ
8	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	0,0061894	0,001952	ПДВ	0,0061894	0,001952	ПДВ	0,0061894	0,001952	ПДВ	0,0061894	0,001952	ПДВ	0,0061894	0,001952	ПДВ	0,0061894	0,001952	ПДВ
9	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	III	0,2128396	1,628904	ПДВ	0,2128396	1,628904	ПДВ	0,2128396	1,628904	ПДВ	0,2128396	1,628904	ПДВ	0,2128396	1,628904	ПДВ	0,2128396	1,628904	ПДВ
10	3714	Угольная зола (20<SiO2<70)	-	9,6741313	126,859737	ПДВ	9,6741313	126,859737	ПДВ	9,6741313	126,859737	ПДВ	9,6741313	126,859737	ПДВ	9,6741313	126,859737	ПДВ	9,6741313	126,859737	ПДВ
11	2902	Взвешенные вещества	III	6,0087158	78,796132	ПДВ	6,0087158	78,796132	ПДВ	6,0087158	78,796132	ПДВ	6,0087158	78,796132	ПДВ	6,0087158	78,796132	ПДВ	6,0087158	78,796132	ПДВ
	ИТОГО:			х	360,356580		х	360,356580		х	360,356580		х	360,356580		х	360,356580		х	360,356580	
	В том числе твердых : 4			х	207,284894		х	207,284894		х	207,284894		х	207,284894		х	207,284894		х	207,284894	
	Жидких/газообразных : 6			х	153,071686		х	153,071686		х	153,071686		х	153,071686		х	153,071686		х	153,071686	

Таблица 16.8. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Решеты ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Всего	255,515	253,811				255,515	360,807	-
Твердые вещества	126,713	125,042	-	-	-	126,713	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	128,802	128,769				128,802	-	-
диоксид серы	14,342	14,342	-	-	-	14,342	-	-
оксид углерода [CO]	114,055	114,028	-	-	-	114,055	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,402	0,399	-	-	-	0,402	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,003	-	-	-	-	0,003	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	73,162	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂						1,629		
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	51,924	-	-

Таблица 16.9. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной школы № 40 поселка Битимка, ул. Паром, 2 «А» ПАО «Т Плюс»

Наименование вещества	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		НДВ 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% SiO ₂	6002	0,007397919	0,03625432	0,007397919	0,03625432
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	6001	0,001156481	0,000726624	0,001156481	0,000726624
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO ₂ <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

Таблица 16.10. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной школы № 40 поселка Битимка, ул. Паром, 2 «А» ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	17,398	17,356				17,398	17,398	-
Твердые вещества	8,595	8,557	-	-	-	8,595	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	8,803	8,799	-	-	-	8,803	-	-
диоксид серы	0,979	0,979	-	-	-	0,979	-	-
оксид углерода [CO]	7,792	7,792	-	-	-	7,792	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,028	0,028	-	-	-	0,028	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,004	-	-	-	-	0,004	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	5	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	0,002	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-	-	-	-	0,037	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	3,56	-	-

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух газовыми котельными, обслуживаемых ПАО «Т Плюс» за 2024 год и нормативах выбросов приведены в Таблицах 16.11-16.21.

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

- Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера 18;
- Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса 73«А»;
- Котельная п. Битимка, ул. Совхозная 2«А»;
- Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»;
- Котельная д. Крылосово, ул. Ленина 1 «Б»;
- Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы 17;
- Котельная турбазы «Хрустальная».

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух прочими котельными г. Первоуральска за 2024 год приведены в Таблицах 16.22-16.29, в том числе по котельным АО «ПНТЗ», АО «Динур», ООО «ПЖКУ п. Динас», ОАО «РЖД» и ПМУП «ПО ЖКХ».

Таблица 16.11. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Билимбай, ул. Вайнера, 18 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код		Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																	
				Существующее положение 2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
				г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	II	0,0001943	0,000038	ПДВ	0,0001943	0,000038	ПДВ	0,0001943	0,000038	ПДВ	0,0001943	0,000038	ПДВ	0,0001943	0,000038	ПДВ	0,0001943	0,000038	ПДВ
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	0,1141048	1,286798	ПДВ	0,1141048	1,286798	ПДВ	0,1141048	1,286798	ПДВ	0,1141048	1,286798	ПДВ	0,1141048	1,286798	ПДВ	0,1141048	1,286798	ПДВ
3	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	0,018542	0,209105	ПДВ	0,018542	0,209105	ПДВ	0,018542	0,209105	ПДВ	0,018542	0,209105	ПДВ	0,018542	0,209105	ПДВ	0,018542	0,209105	ПДВ
4	0330	Сера диоксид	III	0,002766	0,033385	ПДВ	0,002766	0,033385	ПДВ	0,002766	0,033385	ПДВ	0,002766	0,033385	ПДВ	0,002766	0,033385	ПДВ	0,002766	0,033385	ПДВ
5	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	0,3397683	4,100591	ПДВ	0,3397683	4,100591	ПДВ	0,3397683	4,100591	ПДВ	0,3397683	4,100591	ПДВ	0,3397683	4,100591	ПДВ	0,3397683	4,100591	ПДВ
6	0410	Метан	-	0,1409468	0,000082	ПДВ	0,1409468	0,000082	ПДВ	0,1409468	0,000082	ПДВ	0,1409468	0,000082	ПДВ	0,1409468	0,000082	ПДВ	0,1409468	0,000082	ПДВ
7	0703	Бенз/а/пирен	I	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ
8	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	III	0,0000478	0,000009	ПДВ	0,0000478	0,000009	ПДВ	0,0000478	0,000009	ПДВ	0,0000478	0,000009	ПДВ	0,0000478	0,000009	ПДВ	0,0000478	0,000009	ПДВ
9	2902	Взвешенные вещества	III	0,021865	0,002528	ПДВ	0,021865	0,002528	ПДВ	0,021865	0,002528	ПДВ	0,021865	0,002528	ПДВ	0,021865	0,002528	ПДВ	0,021865	0,002528	ПДВ
	ИТОГО:			x	5,632537		x	5,632537		x	5,632537		x	5,632537		x	5,632537		x	5,632537	
	В том числе твердых : 5			x	0,002576		x	0,002576		x	0,002576		x	0,002576		x	0,002576		x	0,002576	
	Жидких/газообразных : 6			x	5,629961		x	5,629961		x	5,629961		x	5,629961		x	5,629961		x	5,629961	

Таблица 16.12. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Билимбай, ул. Вайнера, 18 ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	5,935	5,935				5,935	5,935	-
Твердые вещества	0,003	0,003	-	-	-	0,003	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	5,932	5,932	-	-	-	5,932	-	-
диоксид серы	0	0	-	-	-	0	-	-
оксид углерода [CO]	4,228	4,228	-	-	-	4,228	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	1,704	1,704	-	-	-	1,704	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	0,003	-	-

Таблица 16.13. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код		Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																	
				Существующее положение 2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
				г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ/ВРВ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	II	0,0000388	0,000095	ПДВ	0,0000388	0,000095	ПДВ	0,0000388	0,000095	ПДВ	0,0000388	0,000095	ПДВ	0,0000388	0,000095	ПДВ	0,0000388	0,000095	ПДВ
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	0,1393737	2,612405	ПДВ	0,1393737	2,612405	ПДВ	0,1393737	2,612405	ПДВ	0,1393737	2,612405	ПДВ	0,1393737	2,612405	ПДВ	0,1393737	2,612405	ПДВ
3	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	0,0226482	0,424516	ПДВ	0,0226482	0,424516	ПДВ	0,0226482	0,424516	ПДВ	0,0226482	0,424516	ПДВ	0,0226482	0,424516	ПДВ	0,0226482	0,424516	ПДВ
4	0330	Сера диоксид	III	0,0033426	0,062763	ПДВ	0,0033426	0,062763	ПДВ	0,0033426	0,062763	ПДВ	0,0033426	0,062763	ПДВ	0,0033426	0,062763	ПДВ	0,0033426	0,062763	ПДВ
5	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	0,4109712	7,709532	ПДВ	0,4109712	7,709532	ПДВ	0,4109712	7,709532	ПДВ	0,4109712	7,709532	ПДВ	0,4109712	7,709532	ПДВ	0,4109712	7,709532	ПДВ
6	0410	Метан	-	0,1096253	0,000065	ПДВ	0,1096253	0,000065	ПДВ	0,1096253	0,000065	ПДВ	0,1096253	0,000065	ПДВ	0,1096253	0,000065	ПДВ	0,1096253	0,000065	ПДВ
7	0703	Бенз/а/пирен	I	0,0000001	0,000002	ПДВ	0,0000001	0,000002	ПДВ	0,0000001	0,000002	ПДВ	0,0000001	0,000002	ПДВ	0,0000001	0,000002	ПДВ	0,0000001	0,000002	ПДВ
8	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	III	0,0000068	0,000021	ПДВ	0,0000068	0,000021	ПДВ	0,0000068	0,000021	ПДВ	0,0000068	0,000021	ПДВ	0,0000068	0,000021	ПДВ	0,0000068	0,000021	ПДВ
9	2902	Взвешенные вещества	III	0,020876	0,003609	ПДВ	0,020876	0,003609	ПДВ	0,020876	0,003609	ПДВ	0,020876	0,003609	ПДВ	0,020876	0,003609	ПДВ	0,020876	0,003609	ПДВ
	ИТОГО:			х	10,813008		х	10,813008		х	10,813008		х	10,813008		х	10,813008		х	10,813008	
	В том числе твердых : 5			х	0,003727		х	0,003727		х	0,003727		х	0,003727		х	0,003727		х	0,003727	
	Жидких/газообразных : 6			х	10,809281		х	10,809281		х	10,809281		х	10,809281		х	10,809281		х	10,809281	

Таблица 16.14. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А» ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	10,34	10,336				10,34	10,34	-
Твердые вещества	0,004	-	-	-	-	0,004	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	10,336	10,336	-	-	-	10,336	-	-
диоксид серы	0	0	-	-	-	0	-	-
оксид углерода [CO]	7,229	7,229	-	-	-	7,229	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	3,107	3,107	-	-	-	3,107	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]			-	-	-	0	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	0,004	-	-

Таблица 16.15. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Битимка, ул. Совхозная, 2 «А» ПАО «Т Плюс» за 2024 год

Загрязняющее вещество						
Код	Наименование	Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	итого
123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)				0,000956	0,000956
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,000044	0,000044
203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,000025	0,000025
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,148978	0,124873	0,01107	0,000156	0,285077
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024209	0,020291	0,001799		0,046299
330	Сера диоксид	0	0	0		0
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,174311	1,006674	0,092888	0,000198	2,274071
342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)				0,000091	0,000091
410	Метан				0,003996	0,003996
703	Бенз/а/пирен	0,000000268	0,000000270	0,0000000380		0,000000576
1716	Одорант СПМ				0,000000011	0,000000011
2930	Пыль абразивная				0,000144	0,000144
	Всего	1,347498	1,151838	0,105757	0,005610	2,610704

Таблица 16.16. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Вересовка, ул. Вересовка, 29 «А» ПАО «Т Плюс»

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2018 г.		Выброс веществ на 2019-2025 гг.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0350370000	0,3976090000	0,0350370000	0,3976090000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0056935000	0,0646110000	0,0056935000	0,0646110000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0019164000	0,0226770000	0,0019164000	0,0226770000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000011000	0,0000000020	0,0000011000	0,0000000020
0337	Углерод оксид	0,2953900000	3,4952600000	0,2953900000	3,4932600000
0410	Метан	0,6213429000	0,0038880000	0,6213429000	0,0038880000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001700	0,0000022000	0,0000001700	0,0000022000
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0003846000	0,0000007000	0,0003846000	0,0000007000
Всего веществ:		0,9597656700	3,9840479020	0,9597656700	3,9840479020
В том числе твердых		0,0000001700	0,0000022000	0,0000001700	0,0000022000
В том числе жидких/газообразных		0,9597655000	3,9840457020	0,9597655000	3,9840457020

Таблица 16.17. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Вересовка, ул. Вересовка, 29 «А» ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, т	Всего выброшено в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ за год, т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных веществ в пределах нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных веществ в пределах временно разрешенных выбросов (ВСВ), т
Всего	4,534	4,534				4,534	-	-
Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	4,534	4,534				4,534	-	-
диоксид серы	0,000	0,000	-	-	-	0,000	-	-
оксид углерода [CO]	3,275	3,275	-	-	-	3,275	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	1,255	1,255	-	-	-	1,255	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,004	0,004	-	-	-	0,004	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,004	-	-

Таблица 16.18. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной деревни Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код		Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																	
				Существующее положение 2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
				г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	II	0,0000239	0,000038	ПДВ	0,0000239	0,000038	ПДВ	0,0000239	0,000038	ПДВ	0,0000239	0,000038	ПДВ	0,0000239	0,000038	ПДВ	0,0000239	0,000038	ПДВ
2	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	I	0,0000146	0,000023	ПДВ	0,0000146	0,000023	ПДВ	0,0000146	0,000023	ПДВ	0,0000146	0,000023	ПДВ	0,0000146	0,000023	ПДВ	0,0000146	0,000023	ПДВ
3	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	0,1102476	1,217506	ПДВ	0,1102476	1,217506	ПДВ	0,1102476	1,217506	ПДВ	0,1102476	1,217506	ПДВ	0,1102476	1,217506	ПДВ	0,1102476	1,217506	ПДВ
4	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	0,0179152	0,197844	ПДВ	0,0179152	0,197844	ПДВ	0,0179152	0,197844	ПДВ	0,0179152	0,197844	ПДВ	0,0179152	0,197844	ПДВ	0,0179152	0,197844	ПДВ
5	0330	Сера диоксид	III	0,0025441	0,030902	ПДВ	0,0025441	0,030902	ПДВ	0,0025441	0,030902	ПДВ	0,0025441	0,030902	ПДВ	0,0025441	0,030902	ПДВ	0,0025441	0,030902	ПДВ
6	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	0,3125159	3,795686	ПДВ	0,3125159	3,795686	ПДВ	0,3125159	3,795686	ПДВ	0,3125159	3,795686	ПДВ	0,3125159	3,795686	ПДВ	0,3125159	3,795686	ПДВ
7	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	II	0,0000525	0,000084	ПДВ	0,0000525	0,000084	ПДВ	0,0000525	0,000084	ПДВ	0,0000525	0,000084	ПДВ	0,0000525	0,000084	ПДВ	0,0000525	0,000084	ПДВ
8	0410	Метан	-	0,083524	0,000031	ПДВ	0,083524	0,000031	ПДВ	0,083524	0,000031	ПДВ	0,083524	0,000031	ПДВ	0,083524	0,000031	ПДВ	0,083524	0,000031	ПДВ
9	0703	Бенз/а/пирен	I	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ
10	2902	Взвешенные вещества	III	0,0002903	0,000421	ПДВ	0,0002903	0,000421	ПДВ	0,0002903	0,000421	ПДВ	0,0002903	0,000421	ПДВ	0,0002903	0,000421	ПДВ	0,0002903	0,000421	ПДВ
	ИТОГО:			х	5,242536		х	5,242536		х	5,242536		х	5,242536		х	5,242536		х	5,242536	
	В том числе твердых : 5			х	0,000567		х	0,000567		х	0,000567		х	0,000567		х	0,000567		х	0,000567	
	Жидких/газообразных : 6			х	5,241969		х	5,241969		х	5,241969		х	5,241969		х	5,241969		х	5,241969	

Таблица 16.19. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной деревни Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» ПАО «Т Плюс» за 2024 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 утилизировано, 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	5,854	5,854				5,854	5,854	-
Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	5,854	5,854	-	-	-	5,854	-	-
диоксид серы	0	0	-	-	-	0	-	-
оксид углерода [CO]	4,069	4,069				4,069	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	1,785	1,785	-	-	-	1,785	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.20. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной села Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, 17 ПАО «Т Плюс» за 2024 год

Загрязняющее вещество		Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	Итого
Код	Наименование					
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,020021	0,231772	0,146665	-	0,398458
304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	0,003253	0,037662	0,023832	-	0,064747
330	Сера диоксид	0	0	0	-	0
337	Углерод оксид	0,067637	0,768591	0,498664	-	1,334892
410	Метан	-	-	-	0,002722	0,002722
	Итого	0,090911	1,038025	0,669161	0,002722	1,800819

Таблица 16.21. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной турбазы «Хрустальная» ПАО «Т Плюс» за 2024 год

Загрязняющее вещество		Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	Итого
Код	Наименование					
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,148604	0,07229	0,031269	-	0,252163
304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	0,024148	0,011748	0,005081	-	0,040977
330	Сера диоксид	0	0	0	-	0
337	Углерод оксид	0,530192	0,253499	0,115983	-	0,899674
410	Метан	-	-	-	0,001698	0,001698
	Итого	0,702944	0,337537	0,152333	0,001698	1,194512

Таблица 16.22. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной АО «ПНТЗ» за 2024 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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Всего	65,375	65,354	0	0	0	65,375	77,895	-
Твердые вещества	8,725	8,725	0	0	0	8,725	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	56,65	56,629	0	0	0	56,65	-	-
диоксид серы	0,197	0,197	0	0	0	0,197	-	-
оксид углерода [CO]	26,379	26,379	0	0	0	26,379	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	27,021	27,021	0	0	0	27,021	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,021	0,005	0	0	0	0,021	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	2,936	2,936	0	0	0	2,936	-	-
прочие газообразные и жидкие	0,096	0,091	0	0	0	0,096	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кальций оксид	-	-	-	-	-	0,008	-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	0,005	-	-
Медь оксид (в пересчете на медь)	-	-	-	-	-	0	-	-
Аммиак	-	-	-	-	-	0,001	-	-
Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	-	-	-	-	-	0,008	-	-

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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Гидрохлорид (по молекуле HCl)	-	-	-	-	-	0,002	-	-
Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	-	-	-	-	-	0,08	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	0,001	-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,021	-	-
Бенз/а/пирен (Бензапирен) 0	-	-	-	-	-	-	-	-
Метилбензол (Толуол)						0,095		
Бутилацетат						0,04		
Этилацетат						0,062		
Ацетон (Пропан-2-он)						0,015		
Масло минеральное нефтяное	-	-	-	-	-	2,568	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-	-	-	-	3,285	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	5,587	-	-

Таблица 16.23. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной АО «Динур» за 2024 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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Всего	240,198	205,103	1106,508	1040,18	1040,118	306,588	369,94	-
Твердые вещества	29,4	7,526	1106,508	1040,18	1040,118	95,79	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	210,798	197,577	0	0	0	210,798	-	-
диоксид серы	2,195	2,072	0	0	0	2,195	-	-
оксид углерода [CO]	100,393	97,542				100,393	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	97,466	87,232	0	0	0	97,466	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,191	0,18	0	0	0	0,191	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	10,046	10,046	0	0	0	10,046	-	-
прочие газообразные и жидкие	0,507	0,505	0	0	0	0,507	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-		-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,191	-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	0,071	-	-
Медь оксид (в пересчете на медь)	-	-	-	-	-	0,131	-	-
Аммиак	-	-	-	-	-	0,444	-	-
Гидрохлорид (по молекуле HCl)	-	-	-	-	-	0,049	-	-

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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Фториды газообразные	-	-	-	-	-	0,007	-	-
Бензол	-	-	-	-	-	0,005	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	0,156	-	-
Метилбензол (Толуол)	-	-	-	-	-	0,015	-	-
Тетрахлорметан	-	-	-	-	-	0,002	-	-
Метанол	-	-	-	-	-	0,229	-	-
Гидроксibenзол (фенол)	-	-	-	-	-	2,915	-	-
Бутилацетат	-	-	-	-	-	0,004	-	-
Этилацетат	-	-	-	-	-	0,007	-	-
Формальдегид	-	-	-	-	-	0,146	-	-
Этановая кислота	-	-	-	-	-	0,019	-	-
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	-	-	-	-	-	0,119	-	-
Масло минеральное нефтяное	-	-	-	-	-	0,229	-	-
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	-	-	-	-	-	40,103	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-	-	-	-	29,331	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	32,361	-	-

Таблица 16.24. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Динас, ул. Тракторная, 35 ООО «ПЖКУ п. Динас» за 2024 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 утилизировано, 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 (ВРВ), т
Всего	0,436	0,436	0	0	0	0,436	0	-
Твердые вещества	0	0	0	0	0	0	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	0,436	0,436	0	0	0	0,436	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	0	0	0	0,001	-	-
оксид углерода [CO]	0,067	0,067	0	0	0	0,067	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,366	0,366	0	0	0	0,366	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,002	0,002	0	0	0	0,002	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	0	0	0	0	-	-
прочие газообразные и жидкие	0	0	0	0	0	0	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	0	0	0	0	0	0,002		
Метан	0	0	0	0	0	0,002		

Таблица 16.25. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34 ПМУП «ПЖКУ п. Динас», за 2024 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 утилизировано, 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	15,533	15,533	0	0	0	15,533	0	-
Твердые вещества	0	0	0	0	0	0	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	15,533	15,533	0	0	0	15,533	-	-
диоксид серы	0,027	0,027	0	0	0	0,027	-	-
оксид углерода [CO]	1,561	1,561	0	0	0	1,561	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	13,924	13,924	0	0	0	13,924	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,021	0,0210	0	0	0	0,021	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	0	0	0	0	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	0	0	0	0	0	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,021	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	0	-	-

Таблица 16.26. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Птицефабрика, ул. Пролетарская, 80 «Б» ПМУП «ПЖКУ п. Динас», за 2024 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 утилизировано, 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	1,532	1,532				1,532	0	-
Твердые вещества	-	-	-	-	-	0	-	-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	1,53	1,53				1,53	-	-
диоксид серы	0,003	0,003	-	-	-	0,003	-	-
оксид углерода [CO]	0,187	0,187	-	-	-	0,187	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	1,338	1,338	-	-	-	1,338	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,002	0,002	-	-	-	0,002	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	-	-	-	0	-	-
прочие газообразные и жидкие	0	0	-	-	-	0	-	-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.	-	-	-	-	-		-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,002	-	-

Таблица 19.27. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Коуровка, ул. Железнодорожная ОАО «РЖД» за 2024 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 утилизано, т	Всего выброшено в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ за год, т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных веществ в пределах нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных веществ в пределах временно разрешенных выбросов (ВСВ), т
Всего	15,657	15,656	0	0	0	15,657	0	0
Твердые вещества	8,848	8,847				8,848		-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	6,809	6,809				6,809		-
диоксид серы	1,287	1,287				1,287		-
оксид углерода [CO]	4,516	4,516				4,516		-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	1,006	1,006				1,006		-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0	0				0		-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0				0		-
прочие газообразные и жидкие	0	0				0		-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.								-
Углерод (Сажа)						4,989		-
Прочие специфические загрязняющие вещества						2,159		-

Таблица 19.28. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Кузино, ул. Красноармейская, стр. 16 ОАО «РЖД» за 2024 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 утилизано, 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	71,756	71,755	0	0	0	71,756	0	-
Твердые вещества	37,589	37,588				37,589		-
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	34,167	34,167				34,167		-
диоксид серы	6,243	6,243				6,243		-
оксид углерода [CO]	20,452	20,452				20,452		-
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	7,472	7,472				7,472		-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0	0				0		-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0				0		-
прочие газообразные и жидкие	0	0				0		-
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.								-
Углерод (Сажа)						0		-
Прочие специфические загрязняющие вещества						19,701		-

Таблица 19.29. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельных ПМУП «ПО ЖКХ» за 2024 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 утилизировано, 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	23,516415	23,516415				23,516415	23,516415	
Твердые вещества	0,00056617	0,00056617				0,00056617		
Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.	23,515847	23,515847				23,515847		
диоксид серы	0,036849	0,036849				0,036849		
оксид углерода [CO]	18,073997	18,073997				18,073997		
оксиды азота [в пересчете на NO ₂]	0,755514	0,755514				0,755514		
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,000162	0,000162				0,000162		
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0				0		
прочие газообразные и жидкие	4,649325	4,649325				4,649325		
Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.						0,00056617		
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)						0,000055		
Бенз/а/пирен (Бензапирен)						0,00003517		
Прочие специфические загрязняющие вещества						0,000476		

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 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. Перечень предприятий – крупнейших загрязнителей атмосферного воздуха в ГО Первоуральск представлен в таблице 16.30.

Таблица 16.30. Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников предприятий – основных источников загрязнения атмосферного воздуха в городском округе Первоуральск⁴.

№	Наименование предприятий	Объем выбросов (тыс.т)				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	АО «Первоуральский новотрубный завод»	4,6	3,4	3,7	3,32	3,25
2	Первоуральская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0,6	0,59	0,52	0,49	0,53
3	Первоуральские тепловые сети ПАО "Т Плюс"	0,56	0,73	0,67	0,6	0,49
4	ОАО «Уральский трубный завод», ГО Первоуральск	0,45	0,45	0,47	0,47	0,44
5	НАО "Орден трудового Красного Знамени и Дружбы народов Первоуральский динамический завод имени Ефима Моисеевича Гришпуна"	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3
6	АО "ХРОМПИК"	0,25	0,27	0,23	0,3	0,32

Предприятия, уменьшившие выбросы в атмосферу в 2024 г. к уровню 2023 г.:

Первоуральские тепловые сети ПАО «Т Плюс» (МО Первоуральск) – на 0,11 тыс. т (на 18,3%) за счет корректировки расчетов выбросов;

АО «Первоуральский новотрубный завод» (МО Первоуральск) – на 0,07 тыс. т (2,1%) за счет снижения объемов производства.

Наблюдения ведутся по 5 загрязняющим веществам:

- азота оксид,
- азота диоксид,
- серы диоксид,
- углерода оксид,
- сероводород

Уровень загрязнения воздуха⁴. По результатам наблюдений в 2024 г. уровень загрязнения атмосферного воздуха города отнесён к категории «повышенный». Комплексный индекс загрязнения атмосферного воздуха определялся концентрациями бенз(а)пирена, диоксида азота, марганца,

⁴ По данным Государственного доклада «О состоянии окружающей среды на территории Свердловской области в 2020-2024 г.». Екатеринбург.

взвешенных веществ и фторида водорода. СИ=4,6 и НП=4% для фторида водорода.

Количество проведенных измерений загрязнения атмосферного воздуха в г. Первоуральске в 2024 году – 89 2391.

В 2024 г. наблюдения проводились на Посту, расположенной на улице Сакко и Ванцетти, в районе домов № 1–3. Посту 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 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.

В районе расположения Поста были зафиксированы превышения нормативов содержания в атмосферном воздухе по всем измеряемым веществам: оксид азота, диоксид серы и сероводород.

Начиная с марта, измерения по сероводороду не проводились в связи с неисправностью прибора.

Максимальная из разовых концентрация сероводорода за период измерений была зафиксирована в феврале 2024 г. и составила 10,5 ПДК м.р. За период измерения сероводорода было зафиксировано 98 случаев превышения максимальной разовой предельно допустимой концентрации, из них 11 раз была зафиксирована концентрация сероводорода, превышающая 5 ПДК м.р. и 1 раз, превышающая 10 ПДК м.р.

Максимальная из разовых концентрация оксида азота за год была зафиксирована в декабре 2024 года и составила 1,6 ПДК м.р., повторяемость превышения максимальной разовой предельно допустимой концентрации оксида азота за год составила 0,3%

Максимальная среднесуточная концентрация диоксида серы за год составила 1,1 ПДКс.с. (в феврале), повторяемость превышения среднесуточной предельно допустимой концентрации диоксида серы за год составила 0,3%.

Содержание в атмосферном воздухе диоксида азота и оксида углерода за 2024 г. не превысило установленные нормативы.

В таблице 16.31 представлены фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Первоуральска, 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 16.31. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Первоуральска

Примесь, мг/м ³	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/м ³	5,004
Свинец, мкг/м ³	0,113

В рамках проведенного анализа по результатам гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на стационарных постах наблюдения в 2024 г. установлено, что значения выбросов являются «допустимыми» и 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 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 2026 год) 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

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

энергии и повышение КПД источников тепловой энергии. Замещение угольных котельных газовыми котельными позволит улучшить экологическую обстановку в населенных пунктах.

В рамках данной актуализации схемы теплоснабжения ГО Первоуральск на 2026 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.