

**Схема теплоснабжения**  
**городского округа Первоуральск до 2035 года**  
**(Актуализация на 2025 год)**



**Утверждаемая часть**

**Екатеринбург**  
**2024**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ВВЕДЕНИЕ.....</b>	<b>8</b>
<b>Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....</b>	<b>8</b>
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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 .....	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 .....	26
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 .....	27
<b>Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....</b>	<b>29</b>
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	29
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	34
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 .....	34
2.3.1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	52
2.3.2. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии .....	56
2.3.3. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	56
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 .....	56
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 .....	56
2.3.6. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки .....	60
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 .....	60
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	60
<b>Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....</b>	<b>72</b>
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	72
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	73
<b>Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа .....</b>	<b>79</b>
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа .....	79
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа .....	87
<b>Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....</b>	<b>88</b>
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 .....	88
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	88
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	92
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	92
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.....94

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....94

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 .....94

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 .....95

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....96

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....96

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....97

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) .....97

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 .....97

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 .....101

6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения .....101

6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей .....101

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....110

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 .....	110
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 .....	110
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	112
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе....	112
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	127
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	130
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	131
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	133
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	135
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 .....	135
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 .....	150
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.....	150
9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	150
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	152
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	156
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	156

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	161
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	161
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	171
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа .....	171
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	175
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	176
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 .....	177
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 .....	177
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	177
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ....	177
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .....	178
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	179
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	179
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .....	180
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	190

**Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа.....191**

**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 .....191**

**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 .....193**

**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 .....193**

**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 .....224**

**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.....224**

**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 .....227**

## **ВВЕДЕНИЕ**

Настоящая Схема теплоснабжения городского округа Первоуральск на период до 2035 г. (актуализация на 2025 год) (далее – Схема теплоснабжения) разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения городского округа наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду.

Базовым периодом актуализации настоящей схемы является 2023 год.

Актуализации подлежит действующая Схема теплоснабжения, утвержденная Постановлением администрации городского округа Первоуральск от 28.12.2023 г. № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск на период до 2035 г. (актуализация на 2024 год)».

### **Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского 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 городского округа Первоуральск (далее также – городской округ Первоуральск, ГО Первоуральск), в тепловой мощности и тепловой энергии, в том числе на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

#### **1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты 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**

По данным администрации ГО Первоуральск, данным действующей Схемы теплоснабжения ГО Первоуральск (Актуализация на 2024 г.) сформированы величины существующей площади строительных фондов ГО Первоуральск на 2019-2023 гг.



Таблица 1.1. Показатели изменения строительных фондов ГО Первоуральск за 2019-2023 гг.

Годы	2019	2020	2021	2022	2023
Общая площадь строительных фондов на начало года (м <sup>2</sup> )	3616,0	3669,0	3735,17	4425,64	4 481,27
Прибыло общей отапливаемой площади (м <sup>2</sup> ), в том числе:	77,4	53	66,17	60,46	58,53
многоквартирные жилые здания	21,56	15,83	2,88	11,85	10,08
индивидуальная жилищная застройка	55,84	37,17	63,29	48,61	48,45
общественные и производственные здания, промышленные предприятия	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Средняя обеспеченность жилым фондом на одного жителя в городском округе составляет 34,1 м<sup>2</sup>.

Объемы нового строительства в ГО Первоуральск в 2023 г. снизились на 3,2 % относительно того же показателя 2022 г. в большей степени за счет МКД.

Большую часть жилого фонда городского округа в процентном соотношении составляет жилой фонд в многоквартирных жилых домах – 71%, индивидуальный жилой фонд составляет 28 % от общей площади жилого фонда. В сельской местности индивидуальный жилой фонд составляет 69 %, многоквартирный – 28 % (с учетом общежитий).

В соответствии с Генеральным планом ГО Первоуральск, утвержденным решением Первоуральской городской Думы от 29 марта 2012 года № 482, прирост площади строительных фондов к 2035 г. составит 3 012 тыс. м<sup>2</sup>, из них прирост площади жилой застройки – 2 583 тыс. м<sup>2</sup>.

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

Название населенного пункта	Население 2015 г., чел.	Население на 1 очередь, чел.	Население на расчетный срок, чел.	Жилой фонд на 2015 г., тыс. м <sup>2</sup>	Жилой фонд на 1 очередь, тыс. м <sup>2</sup>	Жилой фонд на расчетный срок, тыс. м <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7
<b>г. Первоуральск</b>	<b>125394</b>	<b>151000</b>	<b>166700</b>	<b>2945,8</b>	<b>3912,8</b>	<b>4583,7</b>
<b>Кузинское СТУ</b>	<b>5740</b>	<b>5435</b>	<b>6705</b>	<b>179,5</b>	<b>182,65</b>	<b>243,1</b>
п. Кузино	5134	4600	5750	118,26	120,98	179,4
п. Меркитасиха	15	50	50	2,56	2,56	2,56
п. Перескачка	265	340	335	8,51	8,94	10,45
с. Нижнее село	253	350	460	17,61	17,61	17,61
д. Каменка	32	45	60	25,06	25,06	25,58
д. Трёка	41	50	50	7,50	7,50	7,50
<b>Новоуткинское СТУ</b>	<b>9052</b>	<b>9434</b>	<b>10255</b>	<b>238,81</b>	<b>248,08</b>	<b>319,95</b>
п. Новоуткинск	6012	6130	6510	158,22	161,21	203,11
п. Коуровка	397	430	430	10,08	11,30	13,41
п. Новая Трёка	5	24	20	0,50	0,63	0,63
п. Прогресс	2193	2350	2625	58,94	61,80	81,90
с. Слобода	381	450	620	9,86	11,83	19,34
п. Шадриха	64	50	50	1,21	1,31	1,56
<b>Билимбаевское СТУ</b>	<b>10240</b>	<b>10881</b>	<b>12742</b>	<b>213,49</b>	<b>237,78</b>	<b>331,15</b>
п. Билимбай	6250	6480	7710	114,12	119,87	172,34
с. Битимка	1475	1590	1815	38,75	41,81	56,62
п. Вересовка	930	371	313	9,76	9,76	9,76
д. Извездная	115	200	340	4,45	5,26	10,60
д. Коновалово	193	859	1007	10,57	22,59	31,41
д. Крылосово	1113	1100	1100	27,99	28,93	34,32
д. Макарова	83	150	260	2,72	3,94	8,11
д. Черемша	46	88	150	1,82	2,31	4,68
п. Ильмовка	24	30	30	2,16	2,16	2,16
п. Дидино	11	13	17	1,15	1,15	1,15
<b>Новоалексеевское СТУ</b>	<b>3123</b>	<b>10115</b>	<b>35596</b>	<b>91,4</b>	<b>261,97</b>	<b>1166,06</b>
с. Новоалексеевское	1620	1960	2270	42,28	43,59	55,09
п. Кана2	5	6440	12894	4,20	169,37	402,29
д. Старые Решеты	365	400	18960	9,54	10,73	661,90
п. ж/д ст. Хрустальная	560	590	650	16,97	18,15	20,28
п. Флюс	54	138	175	3,50	3,62	5,46
п. Решеты	510	580	640	14,35	15,95	20,48
д. Хомутовка	9	7	7	0,56	0,56	0,56
<b>ИТОГО</b>	<b>153549</b>	<b>186865</b>	<b>231998</b>	<b>3669,00</b>	<b>4843,28</b>	<b>6643,96</b>

Прогнозы приростов площади строительных фондов ГО Первоуральск на среднесрочную перспективу содержатся в разрешениях на строительство объектов капитального строительства на территории ГО 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 2035 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 231 998 человек и на первую очередь составит 186 865 человек (таблица 1.3.).

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

	2023	2024	2025	2026-2031	2032-2035
Генеральный план ГО Первоуральск	-	-	186,865	-	231,998
Программа комплексного развития ГО Первоуральск	-	-	186,865	-	231,998

Анализ фактической численности населения за 2019-2023 гг. показывает тенденцию к сокращению численности населения городского округа.

Таблица 1.4. Фактическое изменение численности населения ГО Первоуральск за период 2019-2023 гг., тыс. чел.

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023
Население	144,768	143,051	141,3	139,309	131,408

## 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

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

Централизованные источники теплоснабжения имеются в 12 из 30 населенных пунктов ГО 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 городском 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 городского округа осуществляется по закрытой схеме. Исключение составляет система теплоснабжения котельной ОАО «Динур», ряд потребителей которой имеют подключение к сетям горячего водоснабжения по открытой схеме.

Величины тепловой нагрузки потребителей на территории городского округа Первоуральск в 2023 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 (72,9%). Наибольшая нагрузка приходится на город Первоуральск – 94,49 % от общей нагрузки на систему теплоснабжения городского округа.

Данные базового уровня потребления тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск в 2023 г. представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.5. Величины тепловой нагрузки потребителей городского округа Первоуральск в 2023 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)					-	120,002	-	-	76,700	196,702	196,702
		Первоуральская ТЭЦ из тепловой сети (в т.ч. Самстрой)	165,583	-	37,415	-	202,998	59,610	9,420	9,842	-	78,871	281,869
	ВСЕГО в зоне действия Первоуральская ТЭЦ:		165,583	-	37,415	-	202,998	179,612	9,420	9,842	76,700	275,573	478,572
2	ЕТО-3	Котельная , ул. Загородная, 2	0,246	-	-	-	0,24600	0,36900	-	-	-	0,369	0,615
3	ЕТО-3	Котельная, ул. Красноармейская, 22	-	-	-	-	-	0,270	-	-	-	0,270	0,270
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	9,220	-	4,835	-	14,055	2,170	-	0,211	-	2,381	16,436
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 ОАО «Динур» ул. Ильича, 1.	15,000	-	-	-	15,000	16,000	-	-	14,000	30,000	45,000
9	ЕТО-1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	0,005				0,005	0,324				0,324	0,328
	-	ул. Ленина, 18*	-	-	-	-	-	1,342			2,000	3,342	3,342
	ВСЕГО в зоне деятельности "ПНТЗ":		0,005	-	-	-	0,005	1,666	-	-	2,000	3,666	3,670
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:	194,271	-	44,317	-	238,588	200,668	9,553	10,083	92,700	313,004	551,592
		Билимбаевское СТУ											
		п. Билимбай											
13	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	3,105	-	0,613	-	3,718	0,513	-	0,010	-	0,522	4,241
14	ЕТО-3	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	0,701	-	-	-	0,701	0,464	-	-	-	0,464	1,165

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:	5,978	-	0,783	-	6,761	1,260	-	0,033	-	1,293	8,054
		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:	10,123	-	1,372	-	11,494	2,269	-	0,057	-	2,327	13,821
		Кузинское СТУ											
		п. Кузино											
20	ЕТО-5	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	0,434	-	-	-	0,434	-	-	-	-	-	0,434
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:	1,976	-	-	-	1,976	0,478	-	-	-	0,478	2,454
		Новоуткинское СТУ											
		п. Новоуткинск											
23	ЕТО-3	Котельная п. Новоуткинск	-	-	-	-	-	10,892	-	-	-	10,892	10,892
		ВСЕГО:	-	-	-	-	-	10,892	-	-	-	10,892	10,892

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	
		п. Коуровка											
24	ЕТО-5	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	0,026	-	-	-	0,026	-	-	-	-	-	0,026
		ВСЕГО:	0,026	-	-	-	0,026	-	-	-	-	-	0,026
		п. Прогресс											
25	ЕТО-3	Котельная п. Прогресс	0,257	-	-	-	0,257	0,500	-	-	-	0,500	0,757
		ВСЕГО:	0,257	-	-	-	0,257	0,500	-	-	-	0,500	0,757
		ИТОГО:	0,283	-	-	-	0,283	11,392	-	-	-	11,392	11,675
		Новоалексеевское СТУ											
		с. Новоалексеевское											
26	ЕТО-2	Котельная с. Новоалексеевское	0,749	-	-	-	0,749	0,106	-	-	-	0,106	0,854
27	ЕТО-3	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	0,483	-	-	-	0,483	0,746	-	-	-	0,746	1,229
		ВСЕГО:	1,232	-	-	-	1,232	0,852	-	-	-	0,852	2,083
		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:	2,215	-	0,185	-	2,400	1,784	-	0,023	-	1,807	4,207
		ГО Первоуральск											
		ИТОГО по ГО Первоуральск	208,868	-	45,874	-	254,741	216,591	9,553	10,163	92,700	329,007	583,749

\* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей ОАО "ПНТЗ" (без учета договора с ПАО «Т Плюс» составляет 3,342 Гкал/ч.



Таблица 1.6. Величины тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии городского округа Первоуральск в 2023 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)	120,002	-	-	76,700	196,702
		Первоуральская ТЭЦ из тепловой сети (в т.ч. Самстрой)	225,193	9,420	47,257	-	281,870
2	ЕТО-3	Котельная , ул. Загородная, 2	0,615	-	-	-	0,615
3	ЕТО-3	Котельная, ул. Красноармейская, 22	0,270	-	-	-	0,270
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	11,390	-	5,046	-	16,436
7	ЕТО-4	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	1,779	-	0,771	-	2,550
8	ЕТО-4	Котельная ОАО «Динур»	31,000	-	-	14,000	45,000
9	ЕТО-1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	1,670	-	-	2,000	3,670
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:	394,940	9,553	54,400	92,700	551,592
		Билимбаевское СТУ					
		п. Билимбай					
13	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	3,618	0,000	0,623	0,000	4,241
14	ЕТО-3	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	1,165	0,000	0,000	0,000	1,165
15	ЕТО-2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	2,455	0,000	0,194	0,000	2,649
		ВСЕГО:	7,237	0,000	0,817	0,000	8,054
		с. Битимка					0,000
16	ЕТО-2	Котельная школы №40 п. Битимка	0,279	0,000	0,000	0,000	0,279
17	ЕТО-2	Котельная п. Битимка	1,532	0,000	0,000	0,000	1,532
		ВСЕГО:	1,811	0,000	0,000	0,000	1,811
		п. Вересовка					0,000
18	ЕТО-2	Котельная п. Вересовка	1,757	0,000	0,330	0,000	2,087
		ВСЕГО:	1,757	0,000	0,330	0,000	2,087
		д. Крылосово					0,000
19	ЕТО-2	Котельная д. Крылосово	1,587	0,000	0,282	0,000	1,869
		ВСЕГО:	1,587	0,000	0,282	0,000	1,869
		ИТОГО:	12,392	0,000	1,429	0,000	13,821
		Кузинское СТУ					
		п. Кузино					
20	ЕТО-5	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	0,434	0,000	0,000	0,000	0,434
21	ЕТО-2	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	1,819	0,000	0,000	0,000	1,819
22	ЕТО-2	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	0,201	0,000	0,000	0,000	0,201
		ИТОГО:	2,454	0,000	0,000	0,000	2,454
		Новоуткинское СТУ					
		п. Новоуткинский					
23	ЕТО-3	Котельная п. Новоуткинский	10,892	0,000	0,000	0,000	10,892
		ВСЕГО:	10,892	0,000	0,000	0,000	10,892
		п. Коуровка					
24	ЕТО-5	Котельная п. Коуровка	0,026	0,000	0,000	0,000	0,026
		ВСЕГО:	0,026	0,000	0,000	0,000	0,026
		п. Прогресс					
25	ЕТО-3	Котельная п. Прогресс	0,757	0,000	0,000	0,000	0,757
		ВСЕГО:	0,757	0,000	0,000	0,000	0,757
		ИТОГО:	11,675	0,000	0,000	0,000	11,675

№ 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	
		<b>Новоалексеевское СТУ</b>					
		<b>с. Новоалексеевское</b>					
26	ЕТО-2	Котельная с. Новоалексеевское	0,854	0,000	0,000	0,000	0,854
27	ЕТО-3	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	1,229	0,000	0,000	0,000	1,229
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>2,083</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,083</b>
		<b>турбаза Хрустальная</b>					
28	ЕТО-2	Котельная турбаза Хрустальная	0,911	0,000	0,056	0,000	0,967
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>0,911</b>	<b>0,000</b>	<b>0,056</b>	<b>0,000</b>	<b>0,967</b>
		<b>п. Решеты</b>					
29	ЕТО-2	Котельная п. Решеты	1,004	0,000	0,152	0,000	1,156
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>1,004</b>	<b>0,000</b>	<b>0,152</b>	<b>0,000</b>	<b>1,156</b>
		<b>ИТОГО:</b>	<b>3,999</b>	<b>0,000</b>	<b>0,208</b>	<b>0,000</b>	<b>4,206</b>
		<b>ГО Первоуральск</b>					
		<b>ИТОГО по ГО Первоуральск</b>	<b>425,460</b>	<b>9,553</b>	<b>56,037</b>	<b>92,700</b>	<b>583,749</b>

Таблица 1.7. Объемы потребления тепловой энергии на территории городского округа Первоуральск в 2023 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	1389,23	1,05	0	0	0	480,69
			сети ООО "СТК"/сети ПАО "Т Плюс"		907,49	6,76	263,06	637,67
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	14,82		14,82	0,85	1,90	12,07
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	7,88		7,88	0,16	2,46	5,26
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,80		0,80	-	0,18	0,62
5	Котельная №1 п. Кузино	п. Кузино	8,87		8,87	0,04	5,12	3,72
6	Котельная №2 п. Кузино	п. Кузино	1,79		1,79	0,03	1,39	0,36
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	6,56		6,56	-	1,61	4,95
8	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	1,76		1,76	-	0,51	1,25
9	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	2,69		2,69	-	0,85	1,84
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	4,83		4,83	0,06	0,66	4,11
11	Котельная д. Крылосово	п. Крылосово	7,38		7,38	0,10	1,32	5,96
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	8,59		8,59	0,06	4,54	3,99
			принято в сеть от ОАО "ПНТЗ" *		12,03	0,23	10,46	1,35
			принято в сеть от ПМУП "ПО ЖКХ" *		3,42	-	1,80	1,63
ВСЕГО			1 455,21	1,05	988,93	8,27	295,85	1 165,49
ПМУП «ПО ЖКХ»								
13	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,83	0,00	1,80	-	0,13	1,70
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,62	0,00	0,60	-	0,03	0,59
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,81	0,00	0,80	-	-	0,81
16	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	с. Новоалексеевское	3,35	0,01	3,30	-	-	3,35
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	27,32	0,01	27,30	-	1,00	25,35
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	5,41	0,01	5,40	-	1,96	5,40
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	п. Прогресс	2,24	0,01	2,20	-	0,51	1,72
ВСЕГО			41,56	0,05	41,40	0,00	3,62	38,92
ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	2,32	0,00	2,32	0,00	0,00	2,32
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	50,73	0,00	50,73	0,00	10,85	39,88
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	6,11	0,00	6,11	0,00	0,00	6,11

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			59,16	0,00	59,16	0,00	10,85	48,31
СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»								
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	с. Коуровка	0,70	0,00	0,70	0,00	0,02	0,67
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	2,97	0,00	2,97	0,00	0,09	2,87
ВСЕГО			3,66	0,00	3,66	0,00	0,12	3,55
Производственно-отопительные котельные								
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	г. Первоуральск	137,19	1,45	135,74	0,00	0,00	135,74
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	г. Первоуральск	44,16	0,00	44,16	0,00	2,27	41,89
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	1,47	0,04	1,43	0,00	0,00	1,43
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	2,76	0,07	2,70	0,00	0,00	2,70
	ВСЕГО		4,23	0,10	4,13	0,00	0,00	4,13
ИТОГО:			1747,85	2,71	1279,80	8,27	312,93	1437,44

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 задоения объемов по ГО 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 2035 г. может составить до 186,41 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 ГО Первоуральск, в отношении которых выданы технические условия на подключение и (или) заключен договор о подключении к системе теплоснабжения, суммарный прирост тепловой нагрузки на территории ГО Первоуральск в периоде 2024-2035 гг. может составить до 181,212 Гкал/час.

Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) источников тепловой энергии на территории ГО Первоуральск на 2024-2035 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 городского округа Первоуральск на период до 2035 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 ГО Первоуральск на период до 2035 г. представлены в таблице 1.9.

ПРОЕКТ

Таблица 1.8. Прогноз прироста тепловой нагрузки на территории городского округа Первоуральск по каждому объекту потребления в зонах действия источников тепловой энергии на период 2024-2035 гг.

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование теплового источника	Наименование объекта (справочно)	Подключаемая нагрузка по годам, Гкал/ч							
				Всего:	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
			Итого	181,212	1,649	4,773	145,740	0,000	29,050	0,000	0,000
1	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Деловой центр. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Вайнера	0,085	0,0850						
2	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Административный комплекс. Адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Комсомольская.	0,100	0,1000						
3	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Здание коммунального обслуживания с сетями инженерно-технического обеспечения. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев, 20А	0,023	0,0230						
4	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торгово-офисными помещениями. Адрес: Сведловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев	1,692		1,6920					
5	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	0,1000						
6	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Многоквартирный дом. Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, улица Ленина, в 6 метрах на север от дома № 39.	0,402	0,4020						
7	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Кафе». Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. пр. Ильича, 3	0,077	0,0770						
8	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Жилой комплекс по ул. Емлина. Многоквартирный жилой дом №3 Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Емлина	0,450		0,4500					
9	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Жилой комплекс по ул. Емлина. Многоквартирный жилой дом №4 Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Емлина, 25	1,000		1,0000					
10	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Детский спортивно-оздоровительный комплекс» Адрес: Свердловская область, г. Первоуральск, территория Парка культуры и отдыха	0,100		0,1000					
11	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	0,281		0,2810					
12	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Здание ангара (склад). Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина, 170.	0,027			0,0270				
13	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Строительство дополнительного корпуса МАОУ СОШ № 28. Адрес:г. Первоуральск ул. Зои Космодемьянской, 20.	0,375			0,3751				
14	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	"Административно-деловой комплекс" Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина в 32 метрах на серев от ориетира дом 47-а.	0,600		0,6000					
15	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	«Здание АБК» Адрес: г. Первоуральск, ул. Фурманова, в 50 м на восток от территории ООО "Техно-Изол"	0,100		0,1000					
16	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	Индустриальный парк «Магнитка» Адрес: г. Первоуральск, ул. Ватутина, д. 41	29,050					29,050		
17	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	физкультурно-оздоровительный комплес	0,678			0,68				
18	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	административно-деловой комплекс	0,500		0,5					
19	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	главный корпус здания противотуберкулезного диспансера	1,200			1,20				
20	Первоуральск	Первоуральская ТЭЦ	реконструкция, ЗУ 66:58:0120001:370	143,460			143,46				
21	п. Вересовка	кот. Вересовка	здание	0,050		0,05					

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование теплового источника	Наименование объекта (справочно)	Подключаемая нагрузка по годам, Гкал/ч							
				Всего:	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
22	с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	Здание магазина. Адрес: Свердловская область, ГО Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, д.29.	0,100	0,1000						
23	Котельная п. Прогресс ПМУП «ПО ЖКХ»	Котельная п. Прогресс ПМУП «ПО ЖКХ»	Здание клуба п.Прогресс. Адрес: п. Прогресс, ул.Культуры, д. 10Б.	0,112	0,112						
24	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Многоквартирный жилой дом. Адрес: ул. Чусовая, 1 корпус 4	0,650	0,650						



Таблица 1.9. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки на территории городского округа Первоуральск на период 2024-2035 гг.

№ п/п	Наименование теплового источника	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч							
		Всего:	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
	<b>Итого по теплоисточникам</b>	<b>181,212</b>	<b>1,649</b>	<b>4,773</b>	<b>145,740</b>	-	<b>29,050</b>	-	-
<b>1.</b>	<b>Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»</b>	<b>180,450</b>	<b>0,887</b>	<b>4,773</b>	<b>145,740</b>	-	<b>29,050</b>	-	-
1.1.	Первоуральская ТЭЦ	180,300	0,787	4,723	145,740	-	29,050	-	-
1.2.	Котельная с. Новоалексеевское	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-
1.3.	Котельная п. Вересовка	0,050	-	0,050	-	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>ПМУП «ПО ЖКХ»</b>	<b>0,112</b>	<b>0,112</b>	-	-	-	-	-	-
	Котельная п. Прогресс	0,112	0,112	-	-	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>ООО «Метод»</b>	<b>0,650</b>	<b>0,650</b>	-	-	-	-	-	-
	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	0,650	0,650	-	-	-	-	-	-

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

В городском округе Первоуральск имеются крупные промышленные предприятия, теплоснабжение которых обеспечивается выработкой Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала 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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»

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

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

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

В перспективе на территории городского округа планируется размещение Индустриального парка «Магнитка» с тепловой нагрузкой 29,05 Гкал/ч. Источником теплоснабжения для Индустриального парка «Магнитка» принята Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

На момент актуализации Схемы теплоснабжения общая площадь, состав и характеристики сооружений, которые будут размещены на площадке Индустриального парка «Магнитка», не определены. В соответствии с данными Генерального плана, срок ввода объекта в эксплуатацию – 2028 г.

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

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 городского округа Первоуральск в 2023 г. и перспективные величины плотности тепловой нагрузки на период 2024-2035 гг. представлены в таблице 1.11.

Таблица 1.11. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки на период 2023-2035гг.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»									
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	0,21	0,22	0,22	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2	Котельная, ул.Красноармейская 22	г. Первоуральск	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Источники тепловой энергии ПМУП «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

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
3	Котельная п. Птицефабрика	п. Динас	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5	<b>Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>									
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	<b>Источники тепловой энергии предприятий</b>									
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	<b>ООО «Метод»</b>									
1	Котельная, ул.Чусовая 3	п. Динас	-	-	-	-	-	-	-	-
8	<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>									
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 ГО Первоуральск деятельность в сфере теплоснабжения по поставке тепловой энергии потребителям осуществляют следующие организации:

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

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

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

- Первоуральское муниципальное унитарное предприятие «Производственное жилищно-коммунальное управление поселка Динас» (далее – ПМУП «ПЖКУ п. Динас»);

- ОАО «Первоуральский Динасовый завод» (далее – ОАО «Динур»);

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

- ООО «Метод»;

- ООО «Первоуральскэнерго».

#### **Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»**

ПАО «Т Плюс» является одним из крупнейших участников теплоэнергетического сектора страны. Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» в городском 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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

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

В зоне деятельности № 2 Свердловский филиал 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 городской округ Первоуральск и переданы во владение Свердловскому филиалу 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 городского округа Первоуральск и обслуживаемые Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения от 15.12.2021 № б/н.

Таблица 2.1. Перечень котельных, находящихся в управлении Свердловского филиала ПАО «Т плюс»

№ п/п	Источник	Право владения источниками тепловой энергии
	<b>ПЕРВОУРАЛЬСК</b>	
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) Свердловский филиал 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 городского округа Первоуральск от 17.03.2021 № 427 ПМУП «ПО ЖКХ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности № 3.

На балансе муниципального предприятия находится 7 газовых котельных, три из которых расположены на территории города Первоуральска. Котельные по улицам: Загородная 2, Красноармейская 22 и Дружбы 18) и четыре в населенных пунктах городской округ Первоуральск (котельные п. Новоуткинский, 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 Свердловскому филиалу 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.

### **ПМУП «ПЖКУ п. Динас»**

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

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

На балансе муниципального предприятия находится 3 газовые котельные: котельная № 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».

### **СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»**

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

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

На балансе СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» находятся 2 котельные, которые обеспечивают тепловой энергией разные категории потребителей. Территориально источники тепловой энергии находятся в п. Коуровка и п. Кузино. Тепловые сети, по которым поступает тепловая энергия от указанных котельных потребителям, переданы муниципальным образованием городского 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 городского округа Первоуральск имеются промышленные предприятия, производящие тепловую энергию для собственных нужд и дополнительно реализующие тепловую энергию теплоснабжающим организациям городского округа Первоуральск.

К таким организациям относятся ОАО «Первоуральский Новотрубный Завод» (ОАО «ПНТЗ») и ОАО «Первоуральский Динасовый Завод» (ОАО «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;

## **ОАО «Первоуральский Динасовый Завод» (ОАО «Динур»).**

Производственно-отопительная котельная ОАО «Динур» вырабатывает тепловую энергию для своего предприятия ОАО «Первоуральский Динасовый завод» и поставляет тепловую энергию для теплоснабжения потребителей ПМУП «ПЖКУ п. Динас» (индивидуальные жилые дома и объекты соцкультбыта).

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

В городском 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.

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.

При формировании перспективных балансов также учтено планируемое размещение на территории городского округа Первоуральск индустриального парка «Магнитка».

Прирост тепловой нагрузки до 2035 г. прогнозируется на:

- Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (на 0,79 Гкал/ч в 2024г., на 4,72 Гкал/ч в 2025 г., на 145,74 Гкал/ч в 2026 г. и на 29,05 Гкал/ч в 2028 г.);
- Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, строение 17 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (на 0,10 Гкал/ч в 2024 г.);
- Котельная п. Вересовка Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» (на 0,05 Гкал/ч в 2025 г.);
- котельной п. Прогресс, обслуживаемой ПМУП «ПО ЖКХ» (на 0,11 Гкал/ч в 2024г.);
- котельной ООО «Метод (на 0,65 Гкал/ч в 2024 г.).

Таблица 2.2.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск в 2023 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	478,294	89,50	9,10	72,08
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,08
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,85	0,45	-	0,48
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,615	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,270	-	-	0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,232	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,6	2,00	0,01	1,99	1,229	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,892	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,165	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,757	0,02	-	1,00
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,026	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,434	0,010	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,670	2,00	-	3,33
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	583,47	103,07	9,10	119,90

\* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей ОАО "ПНТЗ" составляет 3,342 Гкал/ч

Таблица 2.2.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск в 2023 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	367,100	89,50	9,10	183,27
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,68	0,36	-	0,48
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,78	0,45	-	0,55
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,615	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,270	-	-	0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,232	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,229	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,892	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,165	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,757	0,02	-	1,00
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,026	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,434	0,010	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,670	2,00	-	3,33
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	472,45	103,07	9,10	230,92

\* С учетом нагрузки ПАО «Т Плюс»: нагрузка потребителей ПАО "Т Плюс" составляет 0,328 Гкал/час, нагрузка потребителей ОАО "ПНТЗ" составляет 3,342 Гкал/ч

Таблица 2.3.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2024 г., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	479,08	89,50	9,10	71,29
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	0,96	-	0,00
2	Котельная, п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,08
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул. Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	585,12	103,11	9,10	118,20

Таблица 2.3.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2024 г., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	367,77	89,53	9,10	182,57
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная, п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,68	0,36	-	0,48
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул. Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	473,80	103,13	9,10	229,50

Таблица 2.4.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	483,80	89,50	9,10	66,57
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	589,89	103,11	9,10	113,43



Таблица 2.4.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	371,74	89,53	9,10	178,60
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,73	0,36	-	0,43
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	477,82	103,13	9,10	225,48

Таблица 2.5.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	629,54	89,50	9,10	-79,17
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	- 0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	735,63	103,11	9,10	-32,31

Таблица 2.5.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	488,79	89,53	9,10	61,55
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,73	0,36	-	0,43
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	г. Первоуральск	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	г. Первоуральск	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	594,86	103,13	9,10	108,43

Таблица 2.6.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	629,54	89,50	9,10	-79,17
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	735,63	103,11	9,10	-32,31

Таблица 2.6.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	488,79	89,53	9,10	61,55	
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	3,38	0,96	-	0,86	
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00	
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	3,00	1,56	-	0,01	
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	1,73	0,36	-	0,43	
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75	
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45	
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30	
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96	
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02	
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»										
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32	
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02	
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79	
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71	
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00	
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16	
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89	
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»										
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00	
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17	
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	0,03	-	-	0,41	
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10	
6	Источники тепловой энергии предприятий										
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33	
7	ООО «Метод»										
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10	
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	594,86	103,13	9,10	108,43	

Таблица 2.7.1 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	658,59	89,50	9,10	-108,22	
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	0,96	-	0,00	
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00	
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	0,36	-	0,03	
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25	
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38	
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27	
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30	
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	1,16	2,03	-	1,37	
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»										
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32	
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02	
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79	
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71	
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00	
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16	
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85	
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»										
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	- 0,00	
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17	
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	0,03	-	-	0,41	
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10	
6	Источники тепловой энергии предприятий										
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33	
7	ООО «Метод»										
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26	
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	764,68	103,11	9,10	-61,36	

Таблица 2.7.2 Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского 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 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	517,84	89,53	9,10	32,50
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,73	0,36	-	0,43
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:			897,20	826,81	11,28	815,53	623,91	103,13	9,10	79,38

Таблица 2.8.1 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2029-2033 гг., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	658,59	89,50	9,10	-108,22
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	2,87	2,87	0,10	2,77	1,16	2,03	-	-0,41
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	п. Новоуткинский	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:			895,42	825,03	11,28	813,75	764,68	103,11	9,10	-63,14



Таблица 2.8.2 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2029-2033 гг., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	517,84	89,53	9,10	32,50
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,73	0,36	-	0,43
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:		897,20	826,81	11,28	815,53	623,91	103,13	9,10	79,38

Таблица 2.9.1 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2034-2035 гг., Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	658,59	89,50	9,10	-108,22
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	0,96	-	0,00
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	0,36	-	0,03
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,97	0,08	-	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,95	0,45	-	0,38
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,53	0,43	-	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,87	0,22	-	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	2,87	2,87	0,10	2,77	1,16	2,03	-	-0,41
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,06	-	0,85
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,75	-	-	-0,26
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:		895,42	825,03	11,28	813,75	764,68	103,11	9,10	-63,14

Таблица 2.9.2 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки городского округа Первоуральск на 2034-2035 гг., Гкал/ч (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные 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	517,84	89,53	9,10	32,50
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	3,38	0,96	-	0,86
2	Котельная п.Билимбай, ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	6,23	3,77	0,14	3,63	2,65	0,98	-	0,00
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	3,00	1,56	-	0,01
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	1,73	0,36	-	0,43
7	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	1,32	1,32	0,03	1,30	0,46	0,08	-	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	1,82	1,82	0,04	1,78	0,88	0,45	-	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	2,29	2,29	0,06	2,23	1,49	0,43	-	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	3,74	3,62	0,23	3,39	1,21	0,22	-	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	4,65	4,65	0,10	4,55	2,50	2,03	-	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»									
1	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	1,04	0,94	0,00	0,94	0,62	0,01	-	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,26	0,25	0,00	0,25	0,27	-	-	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	1,04	1,02	0,00	1,02	0,23	-	-	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	2,60	2,00	0,01	1,99	1,23	0,05	-	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	17,09	17,13	0,02	17,11	10,89	1,22	-	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	2,16	1,79	0,00	1,79	1,17	0,46	-	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	п. Прогресс	2,16	1,78	0,01	1,77	0,87	0,02	-	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»									
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,90	0,90	-	0,90	0,90	-	-	-0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	54,00	47,00	-	47,00	16,44	2,39	-	28,17
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	0,03	-	-	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	3,05	2,54	-	2,54	0,43	0,01	-	2,10
6	Источники тепловой энергии предприятий									
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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	0,30	9,00	3,67	2,00	-	3,33
7	ООО «Метод»									
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	2,80	2,50	0,01	2,49	2,57	0,03	-	-0,10
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:		897,20	826,81	11,28	815,53	623,91	103,13	9,10	79,38

### 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 2019-2023 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
2019	659	0	659	10,03	648,97
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

Таблица 2.11. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» в 2023 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	6,23	2,46	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 установленн ая	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
<b>Итого</b>		<b>35,03</b>	<b>3,69</b>	<b>31,34</b>	<b>0,90</b>	<b>30,44</b>

Таблица 2.12. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных теплоснабжающих организаций ПМУП «ПО ЖКХ» в 2023г., 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
<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»</b>						
1	Котельная , ул. Загородная, 2	1,04	0,10	0,94	0,00	0,94
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	0,26	0,01	0,25	0,00	0,25
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	1,04	0,02	1,02	0,00	1,02
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	2,6	0,60	2,00	0,01	1,99
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	17,09	-0,04	17,13	0,02	17,11
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	2,16	0,37	1,79	0,00	1,79
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	2,16	0,38	1,78	0,01	1,77
<b>ВСЕГО</b>		<b>26,35</b>	<b>1,44</b>	<b>24,91</b>	<b>0,05</b>	<b>24,87</b>

Таблица 2.13. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2023г., 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
<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>						
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	0,90	0,00	0,90	0,00	0,90
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	54,00	7,00	47,00	0,00	47,00
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	2,58	0,00	2,58	0,00	2,58
<b>ВСЕГО</b>		<b>57,48</b>	<b>7</b>	<b>50,48</b>	<b>0</b>	<b>50,48</b>

Таблица 2.14. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных СДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД» в 2023г., 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
<b>Источники тепловой энергии ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>						
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
<b>ВСЕГО</b>		<b>3,64</b>	<b>0,66</b>	<b>2,98</b>	<b>0</b>	<b>2,98</b>

Таблица 2.15. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельной ОАО «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 ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	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 2023г., 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	0,30	9,00

\*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 2023г., 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 2023г., 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 «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
<b>ВСЕГО</b>		<b>1,3</b>	<b>0</b>	<b>1,3</b>	<b>0</b>	<b>1,3</b>

### 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 2023 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
1.	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»		
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	72,08
2.	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»		
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,00
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Билимбай	0,00
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	0,08
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	0,25
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,48
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,27
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	1,30
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	1,37



№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
<b>3.</b>	<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»</b>		
1	Котельная, ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	с. Новоалексеевское	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	0,16
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	п. Прогресс	1,00
<b>4.</b>	<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>		
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,00
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	28,17
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	0,03
<b>5.</b>	<b>Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>		
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,41
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	2,10
<b>6.</b>	<b>Производственно-отопительные котельные</b>		
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	0,00
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	г. Первоуральск	3,33
<b>7.</b>	<b>ООО «Метод»</b>		
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	г. Первоуральск	0,39
<b>8.</b>	<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>		
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,1
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,0
<b>Всего</b>			<b>119,90</b>

Таблица 2.20. Перспективная резервная тепловая мощность источников тепловой энергии городского округа Первоуральск на период 2023-2035 гг. (по расчетной тепловой нагрузке)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч						
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029- 2033 гг.	2034- 2035 гг.
1	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	182,57	178,60	61,55	61,55	32,50	32,50	32,50
2	Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»								
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Котельная ул. Вайнера, 18	п. Доломитовый	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,48	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Котельная турбаза Хрустальная	п. Хрустальная	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
10	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
11	Котельная п. Решеты	п. Решеты	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»								
1	Котельная, ул. Загородная 2	г. Первоуральск	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2	Котельная, ул. Красноармейская 22	г. Первоуральск	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
3	Котельная, ул. Дружбы 18	г. Первоуральск	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
4	Котельная с. Новоалексеевское. Пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
5	Котельная п. Новоуткинск	п. Новоуткинск	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
6	Котельная п. Билимбай, ул. пл. Свободы	п. Билимбай	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7	Котельная п. Прогресс	п. Прогресс	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
4	Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»								
1	Котельная п. Динас	п. Динас	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная п. Сантехизделий	п. Динас	28,17	28,17	28,17	28,17	28,17	28,17	28,17
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»								

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч						
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029- 2033 гг.	2034- 2035 гг.
1	Котельная п. Коуровка	п. Коуровка	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	Котельная п. Кузино	п. Кузино	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
<b>6</b>	<b>Производственно-отопительные котельные</b>								
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	г. Первоуральск	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
<b>7</b>	<b>ООО «Метод»</b>								
1	Котельная, ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
<b>8</b>	<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>								
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>			<b>229,50</b>	<b>225,48</b>	<b>108,43</b>	<b>108,43</b>	<b>79,38</b>	<b>79,38</b>	<b>79,38</b>

На территории городского округа Первоуральск в 2023 г. выявлены источники тепловой энергии с незначительным дефицитом тепловой мощности, а именно»:

- котельная ПМУП «ПО ЖКХ по ул. Красноармейская 22;
- котельная ООО «Метод» по , ул.Чусовая 3.

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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа**

Указанные источники тепловой энергии на территории ГО Первоуральск отсутствуют.

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

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.;

$\Delta Q_i^{np}$  – 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.

$\Delta HBB_i^{nep}$  – 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.

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

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).

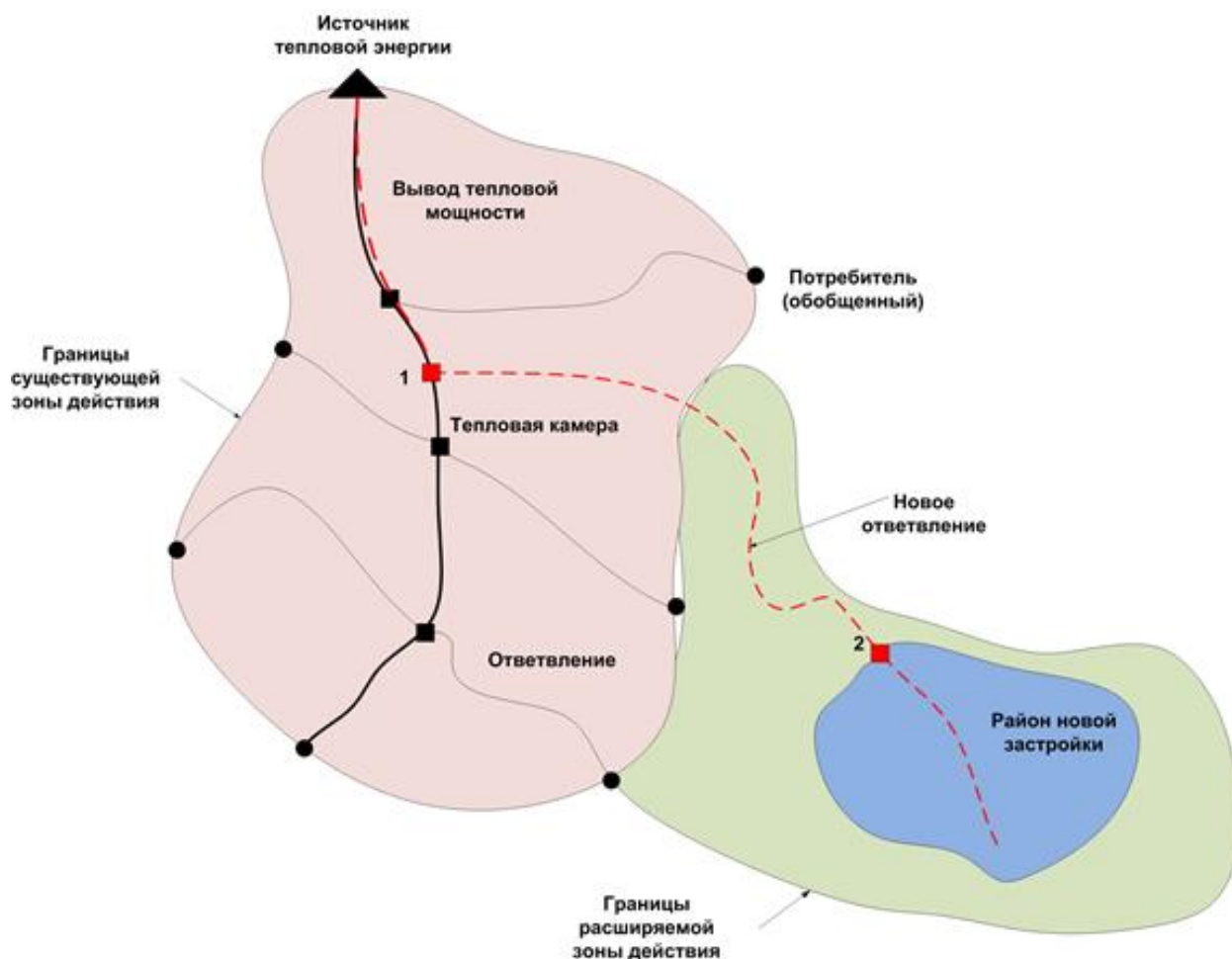


Рисунок 2.1. Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения



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

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

$l_i$  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:

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

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:

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

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;
$Ц_{\text{тэ},t}$	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

$Z_{\text{т},t}$	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;
$Z_{\text{пер},t}$	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:

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

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;

$C_{т,t}$  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 <sup>2</sup> ;
$M_{\text{нтс}}$	материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м <sup>2</sup> ;
$L_{\text{нтс},i}$	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 2023 г. и на период 2024-2035 гг. представлены в таблице 3.1.



Таблица 3.1. Расчетные балансы ВПУ и нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей в 2023 г. и на период 2024–2035 гг.

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
<b>Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»</b>				
2023	16 292,14	43,79	116,66	1200
2024	16 292,14	43,85	116,66	1200
2025	16 292,14	43,90	116,66	1200
2026	16 292,14	43,97	116,66	1200
2027	16 292,14	44,04	116,66	1200
2028	16 292,14	44,04	116,66	1200
2029-2033	16 292,14	44,11	116,66	1200
2034-2035	16 292,14	44,11	116,66	1200
<b>Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а</b>				
2023	130,36	0,27	0,72	нет
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
2029-2033	130,36	0,27	0,72	нет
2034-2035	130,36	0,27	0,72	нет
<b>Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18</b>				
2023	89,94	0,18	0,48	нет
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
2029-2033	89,94	0,18	0,48	нет
2034-2035	89,94	0,18	0,48	нет
<b>Котельная школы №40 п. Битимка</b>				
2023	1,26	0,003	0,009	нет
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
2029-2033	1,26	0,003	0,009	нет
2034-2035	1,26	0,003	0,009	нет
<b>Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31</b>				
2023	38,3639	0,109	0,290	нет
2024	38,3639	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
2025	38,3639	0,109	0,290	нет
2026	38,3639	0,109	0,290	нет
2027	38,3639	0,109	0,290	нет
2028	38,3639	0,109	0,290	нет
2029-2033	38,3639	0,109	0,290	нет
2034-2035	38,3639	0,109	0,290	нет
<b>Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53</b>				
2023	2,0249	0,005	0,014	нет
2024	2,0249	0,005	0,014	нет
2025	2,0249	0,005	0,014	нет
2026	2,0249	0,005	0,014	нет
2027	2,0249	0,005	0,014	нет
2028	2,0249	0,005	0,014	нет
2029-2033	2,0249	0,005	0,014	нет
2034-2035	2,0249	0,005	0,014	нет
<b>Котельная п. Вересовка</b>				
2023	58,8356	0,13	0,336	нет
2024	58,8356	0,13	0,336	нет
2025	58,8356	0,13	0,336	нет
2026	58,8356	0,13	0,336	нет
2027	58,8356	0,13	0,336	нет
2028	58,8356	0,13	0,336	нет
2029-2033	58,8356	0,13	0,336	нет
2034-2035	58,8356	0,13	0,336	нет
<b>Котельная турбаза Хрустальная</b>				
2023	8,6929	0,15	0,400	нет
2024	8,6929	0,15	0,400	нет
2025	8,6929	0,15	0,400	нет
2026	8,6929	0,15	0,400	нет
2027	8,6929	0,15	0,400	нет
2028	8,6929	0,15	0,400	нет
2029-2033	8,6929	0,15	0,400	нет
2034-2035	8,6929	0,15	0,400	нет
<b>Котельная с. Новоалексеевское</b>				
2023	34,2843	0,10	0,258	нет
2024	34,2843	0,10	0,258	нет
2025	34,2843	0,10	0,258	нет
2026	34,2843	0,10	0,258	нет
2027	34,2843	0,10	0,258	нет
2028	34,2843	0,10	0,258	нет
2029-2033	34,2843	0,10	0,258	нет
2034-2035	34,2843	0,10	0,258	нет
<b>Котельная п. Битимка</b>				

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2023	21,0116	0,06	0,161	нет
2024	21,0116	0,06	0,161	нет
2025	21,0116	0,06	0,161	нет
2026	21,0116	0,06	0,161	нет
2027	21,0116	0,06	0,161	нет
2028	21,0116	0,06	0,161	нет
2029-2033	21,0116	0,06	0,161	нет
2034-2035	21,0116	0,06	0,161	нет
<b>Котельная д. Крылосово</b>				
2023	57,376	0,13	0,345	нет
2024	57,376	0,13	0,345	нет
2025	57,376	0,13	0,345	нет
2026	57,376	0,13	0,345	нет
2027	57,376	0,13	0,345	нет
2028	57,376	0,13	0,345	нет
2029-2033	57,376	0,13	0,345	нет
2034-2035	57,376	0,13	0,345	нет
<b>Котельная п. Решеты</b>				
2023	37,0367	0,08	0,212	нет
2024	37,0367	0,08	0,212	нет
2025	37,0367	0,08	0,212	нет
2026	37,0367	0,08	0,212	нет
2027	37,0367	0,08	0,212	нет
2028	37,0367	0,08	0,212	нет
2029-2033	37,0367	0,08	0,212	нет
2034-2035	37,0367	0,08	0,212	нет
<b>Котельная , ул. Загородная, 2 (СЕТИ ПМУП «ПО ЖКХ» и ПАО "Т Плюс")</b>				
2023	12	0,1	0,267	2
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
2029-2033	12	0,1	0,267	2
2034-2035	12	0,1	0,267	2
<b>Котельная, ул. Красноармейская, 22</b>				
2023	1,4	0,001	0,003	2
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

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2029-2033	1,4	0,001	0,003	2
2034-2035	1,4	0,001	0,003	2
<b>Котельная, ул. Дружбы, 18</b>				
2023	1,4	0,001	0,003	2,4
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
2029-2033	1,4	0,001	0,003	2,4
2034-2035	1,4	0,001	0,003	2,4
<b>Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4</b>				
2023	240,9	0,9	2,400	5
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
2029-2033	240,9	0,9	2,400	5
2034-2035	240,9	0,9	2,400	5
<b>Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34</b>				
2023	433,9	3,25	8,667	10
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
2029-2033	433,9	3,25	8,667	10
2034-2035	433,9	3,25	8,667	10
<b>Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4</b>				
<b>(СЕТИ ПМУП «ЛЮ ЖКХ» и ПАО "Т Плюс")</b>				
2023	104,7066	1,70	4,533	4
2024	104,7066	1,7	4,533	4
2025	104,7066	1,7	4,533	4
2026	104,7066	1,7	4,533	4
2027	104,7066	1,7	4,533	4
2028	104,7066	1,7	4,533	4
2029-2033	104,7066	1,7	4,533	4
2034-2035	104,7066	1,7	4,533	4
<b>Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19</b>				
2023	24	0,18	0,480	4
2024	24	0,21	0,555	4

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2025	24	0,21	0,555	4
2026	24	0,21	0,555	4
2027	24	0,21	0,555	4
2028	24	0,21	0,555	4
2029-2033	24	0,21	0,555	4
2034-2035	24	0,21	0,555	4
<b>Котельная № 1 ул. Тракторная, 35</b>				
2023	17,5	0,044	0,117	4,5
2024	17,5	0,044	0,117	4,5
2025	17,5	0,044	0,117	4,5
2026	17,5	0,044	0,117	4,5
2027	17,5	0,044	0,117	4,5
2028	17,5	0,044	0,117	4,5
2029-2033	17,5	0,044	0,117	4,5
2034-2035	17,5	0,044	0,117	4,5
<b>Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34</b>				
2023	2790	6,975	18,600	45
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
2029-2033	2790	6,975	18,600	45
2034-2035	2790	6,975	18,600	45
<b>Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б</b>				
2023	75,5	0,19	0,507	5
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
2029-2033	75,5	0,19	0,507	5
2034-2035	75,5	0,19	0,507	5
<b>Котельная п. Коуровка (сети ОАО «РЖД» и ПАО "Т Плюс")</b>				
2023	3,057	0,062	0,166	нет
2024	3,057	0,062	0,166	нет
2025	3,057	0,062	0,166	нет
2026	3,057	0,062	0,166	нет
2027	3,057	0,062	0,166	нет
2028	3,057	0,062	0,166	нет
2029-2033	3,057	0,062	0,166	нет
2034-2035	3,057	0,062	0,166	нет

Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
<b>Котельная п. Кузино</b>				
2023	12,0358	0,25	0,666	нет
2024	12,0358	0,25	0,666	нет
2025	12,0358	0,25	0,666	нет
2026	12,0358	0,25	0,666	нет
2027	12,0358	0,25	0,666	нет
2028	12,0358	0,25	0,666	нет
2029-2033	12,0358	0,25	0,666	нет
2034-2035	12,0358	0,25	0,666	нет
<b>Котельная ОАО «Динур»</b>				
2023	1248,8	9,366	11,2392	60
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
2029-2033	1248,8	9,366	11,2392	60
2034-2035	1248,8	9,366	11,2392	60
<b>Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18</b>				
Период	Объем системы, м³	Нормативный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	Производительность ВПУ, м³/ч
2023	1298,05	3,25	3,89	12
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
2029-2033	1298,05	3,25	3,89	12
2034-2035	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 городского округа**

### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского 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/см<sup>2</sup>) 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 Свердловского филиала 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 Свердловского филиала 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 Первоуральской ТЭЦ;
- реконструкция кровли здания водогрейной котельной №1;
- модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов стационарный № 4-8 Первоуральской ТЭЦ;
- модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов;
- модернизация котлов (стационарные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников;
- модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи;
- 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 «Сетьгазопотребления 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 паропроводов Ду 219 от трансферного паропровода до РО 4, 5;
- модернизация схемы подачи сжатого воздуха на ХВО;
- модернизация охранно-пожарной сигнализации с доведением до требований действующей нормативно-технической документации;

- модернизация автоматизированной системы управления технологическими процессами хим-водо очистки;
- 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;
- реконструкция установки подогрева сырой воды, трубопровода сырой воды в системе охлаждения ТГ №2-5 и узла учета сырой воды с оборудованием КИПиА;
- 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 № б/н, а также мероприятия по модернизации котельных, находящихся в собственности Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»**

- строительство газовой котельной п. Решеты;
- реконструкция котельной школы № 40;

- реконструкция котельной д. Крылосово с заменой котла и вспомогательного оборудования;
- реконструкция котельной п. Кузино 1;
- реконструкция котельной п. Кузино 2;
- реконструкция котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования;
- реконструкция котельной Билимбай, ул. Вайнера, 18а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования;
- модернизация котельной с. Новоалексеевское;
- модернизация котельной турбазы Хрустальная;
- модернизация котельной п. Вересовка;
- модернизация котельной п. Битимка;
- модернизация узлов учета.

Расширения зон действия источников на территории ГО Первоуральск не предполагается.

### **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 теплоснабжения представляют собой взаимосвязанный комплекс потребителей тепла, отличающихся как характером, так и величиной теплопотребления. Режимы расходов тепла многочисленными абонентами неодинаковы.

Тепловая нагрузка отопительных установок изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха. Расход тепла на горячее водоснабжение и для ряда технологических процессов не зависит от температуры наружного воздуха, но изменяется как по часам суток, так и по дням недели.

В этих условиях необходимо искусственное изменение параметров и расхода теплоносителя в соответствии с фактической потребностью абонентов. Регулирование повышает качество теплоснабжения, сокращает перерасход тепловой энергии и топлива. Температурный график промышленных потребителей определяется особенностями технологического процесса, его изменение Схемой теплоснабжения не предусматривается.

ПРОЕКТ

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

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

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

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки электрической и тепловой энергии требует высоких капиталовложений.

Настоящей схемой переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

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

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

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы по отношению к указанной ТЭЦ не предполагается, так как котельные с зонами действия, находящиеся в зоне действия ТЭЦ, отсутствуют.

Расширение зоны действия источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается.

**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 2023-2024 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 2023-2024 гг.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Температурный график	Способ регулирования
<b>1.</b>	<b>Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»</b>			
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	135/70 °С, с верхней срезкой до 115°С*	Качественный
<b>2.</b>	<b>Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»</b>			
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
<b>3.</b>	<b>Источники тепловой энергии «ПО ЖКХ»</b>			
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
<b>4.</b>	<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>			
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
<b>5.</b>	<b>Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>			
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
<b>6.</b>	<b>Источники тепловой энергии предприятий</b>			
1	Котельная ОАО «Динур»	г. Первоуральск	105/70 °С	Качественный
2	ОАО «ПНТЗ» (цех №15)	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
<b>7.</b>	<b>ООО «Метод»</b>			
1	Котельная ООО «Метод», ул.Чусовая 3	г. Первоуральск	95/70 °С	Качественный
<b>8.</b>	<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>			
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.*

### **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.

Ввод новых мощностей на территории ГО Первоуральск в рамках актуализации настоящей схемы на 2025 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**

На территории ГО Первоуральск отсутствуют источники тепловой энергии, работающие с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Предложения по вводу новых источников тепловой энергии указанного типа настоящей схемой не предусматриваются.



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

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

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

**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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	2 353
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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	549
3	от существующей ТК1, на ответвление магистральных тепловых сетей от ТК-13.1 после Первоуральской ТЭЦ	Здание коммунального обслуживания с сетями инженерно-технического обеспечения Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев, 20А	Здание коммунального обслуживания с сетями инженерно-технического обеспечения Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев, 20А	65	32	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	1 020
4	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	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	314
5	от ТК-33 до границы с сетями ИТО (стена дома)	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торговыми помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	Два 16-ти этажных жилых дома со встроено-пристроенными торговыми помещениями по ул. Папанинцев в г.Первоуральске	243	125	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	5 253
6	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	2 369

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.
7	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	4 315
8	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	659
9	от ТК 295/3 дополнительный участок до потребителя по адресу:г. Первоуральск, ул. Ватутина, д. 41 (индустриальный парк «Магнитка»). Протяженность тепловой сети 1173 м , Ду 400.	индустриальный парк «Магнитка»	индустриальный парк «Магнитка»	1173	400	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2028	109 772
10	присоединение возможно после реконструкции существующих тепловых сетей:( от Котельной до ТК-1) с увеличением диаметра с Ду70 до Ду100( от ТК-1 до Ткнов) с увеличением диаметра с Ду 70 до Ду80.	Здание клуба п.Прогресс. Адрес: п. Прогресс, ул.Культуры, д. 10Б.	Здание клуба п.Прогресс. Адрес: п. Прогресс, ул.Культуры, д. 10Б.	25	50	Подземная бесканальная	Котельная п. Прогресс ПМУП «ПО ЖКХ»	2024	392
11		Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	н/д	н/д	Подземная бесканальная	Котельная ООО «Метод»	2024	н/д
12	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	2 692

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.
13	от ТК-178	граница земельного участка	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	77	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	1 256
14	от УТ-2/2	граница земельного участка	Здание ангара (склад). Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина, 170.	190	32	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	3 224
15	от ТК-275	граница земельного участка	Строительство дополнительного корпуса МАОУ СОШ № 28. Адрес: г. Первоуральск ул. Зои Космодемьянской, 20.	21	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	356
16	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	449
17	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	8 811
18	ТК-49	граница земельного участка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	95	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	1 776
19	ТК-6	граница земельного участка	Здание	50	40	Подземная бесканальная	Котельная п. Вересовка Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	816
20	ТК-90	граница земельного участка	Административно-деловой комплекс	150	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	2 448
21	ТК-124	граница земельного участка	Главный корпус здания противотуберкулезного диспансера			Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	не требуется
<b>Всего:</b>									<b>148 825</b>

**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 перемычек 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 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.

По концессионному соглашению, заключенному на 25 лет (2022-2046 гг.), в ведение Свердловского филиала 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 от 30.06.2023 года № б/н 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.

- Модернизация тепловых сетей от котельной вдоль железнодорожной станции до жилых домов № 2, 5, КНС ст. Решеты.

### **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 №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, 38,47,48,49,51,62,63,65,66,67,92, насосные станции № 4,5,6,8).

Для подключения перспективных потребителей необходимо выполнить перекладку тепловых сетей с увеличением диаметров в объемах, указанных в Таблице 6.2. Мероприятия, необходимые для осуществления подключения новых потребителей к тепловым сетям, предлагается производить за счет платы за подключение к тепловым сетям.

Таблица 6.2. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Существующий диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. руб.
1	272/1	295-1	1030	400	309	Надземная	Первоуральская ТЭЦ	2027	106 585
2	295-1	295/3	2391	400	309	Надземная	Первоуральская ТЭЦ	2027	247 421
3	Котельная	ТК-1	436,1	100	70	Надземная	Котельная пос. Прогресс	2024	9 750
4	ТК-1	Ткнов	67,8	80	70	Надземная	Котельная пос. Прогресс	2024	1 376
<b>ВСЕГО</b>									<b>365 132</b>

## **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 ОАО «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).

ПРОЕКТ

## 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 2035 г. (Актуализация на 2025 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

В таблице 8.1 представлены основные показатели топливно-энергетического баланса источника тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Первоуральской ТЭЦ – до 2035 года (здесь и далее используются следующие сокращения: тонн натурального топлива – т н.т., тонн условного топлива – т у.т.).

Перспективные значения отпуска тепловой энергии, удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии, годового потребления натурального и условного топлива для каждой котельной в 2023-2035 годах представлены в таблицах 8.2.-8.29.

Значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива Первоуральской ТЭЦ оказывает:

- прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии;
- перспективное значение потерь тепловой энергии в тепловых сетях с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству, тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Таблица 8.1. Топливоно-энергетический баланс Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1.

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033***	2034-2035***
1	Выработка тепловой энергии, в том числе*	тыс. Гкал	1 389,2	1 510,2	1 466,0	1 517,9	1 616,4	1 674,5	1 693,9	1 703,6
	хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2	Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	152,8	162,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
	на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	152,8	162,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9



№ п/п	Показатель	Един. изм.	2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033***	2034-2035***
	В конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	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.	241,4	242,6	242,8	251,2	267,0	276,4	281,0	281,0
	на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	17,8	19,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
	на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	223,6	223,6	224,0	232,3	248,2	257,5	262,2	262,2
4	УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	159,0	158,7	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии**	кг у.т./Гкал	161,0	164,8	164,8	152,3	152,9	153,1	154,2	153,3
6	Затрачено натурального топлива	тыс. м3 / т н.т.	205 349	206 804	206 927	214 071	227 583	235 560	239 546	239 546

Примечание:

\* Данные за 2023 год указаны в соответствии с объемами, учтенными в тарифе, за 2024 год в соответствии с тарифной заявкой.

\* \* Данные за 2023 факт, за 2024 годы указаны в соответствии с Приказом Минэнерго от 20.09.21 №390 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, филиалу "Свердловский" ПАО "Т Плюс", на 2022-2024 годы.

2025 год в соответствии с тарифной заявкой.

2026-2035 годы данные рассчитаны с учетом перспективной нагрузки..

\*\*\*Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

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

- прирост тепловой нагрузки на котельных;
- техническое перевооружение котельных с заменой котельного и вспомогательного оборудования;
- полная реконструкция угольных котельных с переводом на природный газ (Котельная школы № 40 п. Битимка, Котельная № 1 п. Кузино, Котельная № 2 п. Кузино, Котельная п. Решеты).

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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2.

Таблица 8.2. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	14,82	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	7,88	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	0,80	0,90	0,90					
		Природный газ			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	Уголь	8,87	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00		
		Природный газ							6,00	6,00
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Уголь	1,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55		
		Природный газ							1,55	1,55
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	6,56	6,58	6,60	6,63	6,65	6,65	6,65	6,65
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	1,76	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	2,69	2,96	3,06	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	4,83	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	7,38	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
11	Котельная п. Решеты	Уголь	8,59	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37		
		Природный газ							10,37	10,37
Всего природный газ		Природный газ	45,92	49,08	49,20	50,17	50,18	50,18	68,10	68,10
Всего уголь		Уголь	20,06	18,82	18,82	17,92	17,92	17,92	-	-
Итого			65,98	67,90	68,02	68,09	68,10	68,10	68,10	68,10

Таблица 8.3. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными Свердловского филиала 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							
			2023 факт	2024*	2025*	2026*	2027*	2028*	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	156,60	178,61	178,61	178,61	164,20	164,20	164,20	164,20
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	175,30	179,42	179,42	179,42	179,42	164,20	164,20	164,20
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	253,50	253,40	253,40					
		Природный газ				164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д.31	Уголь	228,10	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73		
		Природный газ							164,20	164,20
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Уголь	228,10	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31		
		Природный газ							164,20	164,20
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	163,50	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	172,50	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	177,70	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	154,50	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	184,00	182,04	182,04	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
11	Котельная п. Решеты	Уголь	261,60	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98		
		Природный газ							164,20	164,20

\* Данные 2024-2035 указаны в соответствии с Концессионным соглашением от 15.12.2021 года.

\*\*Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. 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 котельными Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	1 977	2 467	2 467	2 467	2 268	2 268	2 268	2 268

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 177	1 401	1 401	1 401	1 401	1 283	1 283	1 283
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	261	298	298					
		Природный газ				126	126	126	126	126
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 592	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840		
		Природный газ							839	839
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	581	485	485	485	485	485		
		Природный газ							217	217
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	892	1 011	1 014	1 019	1 022	1 022	1 022	1 022
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	257	304	304	304	304	304	304	304
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	407	457	472	477	477	477	477	477
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	636	781	781	781	781	781	781	781
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 092	1 096	1 096	965	965	965	965	965
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 871	2 175	3 258	3 258	3 258	3 258		
		Природный газ							1 451	1 451
Всего природный газ		Природный газ	6 439	7 518	7 536	7 542	7 345	7 226	9 734	9 734
Всего уголь		Уголь	6 305	4 799	5 882	5 584	5 584	5 584	0	0

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

Таблица 8.5 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными Свердловского филиала 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 320	2 895	2 895	2 895	2 661	2 661	2 661	2 661
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 382	1 645	1 645	1 645	1 645	1 505	1 505	1 505
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	204	229	229	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-		148	148	148	148	148
4	Котельная № 1 п.	Уголь	2 024	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	-	-

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
	Кузино	Природный газ	-	-					984	984
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	454	379	379	379	379	379	-	-
		Природный газ	-	-					255	255
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	1 047	1 187	1 190	1 196	1 199	1 199	1 199	1 199
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	302	357	357	357	357	357	357	357
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	478	536	554	560	560	560	560	560
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	747	917	917	917	917	917	917	917
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 281	1 286	1 286	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 248	1 703	2 552	2 552	2 552	2 552	-	-
		Природный газ							1 703	1 703
Всего природный газ		Природный газ	7 557	8 822	8 843	8 850	8 620	8 480	11 423	11 423
Всего уголь		Уголь	4 931	3 749	4 597	4 368	4 368	4 368	-	-
Итого			12 487	12 571	13 440	13 218	12 988	12 848	11 423	11 423

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

На динамику перспективного потребления топлива котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1 оказывает влияние прирост тепловой нагрузки на указанной котельной.

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 котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (В зоне деятельности ЕТО №1)	Природный газ	3,84	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (Производственные нужды)	Природный газ	40,31	46,69	46,69	46,69	46,69	46,69	46,69	46,69
Итого			44,16	50,64	50,64	50,64	50,64	50,64	50,64	50,64

Таблица 8.7. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) *	Природный газ	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35

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

\*\*Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

Таблица 8.8. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельной ОАО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	6223	6223	6223	6223	6223	6223	6 223	6 223
Всего природный газ		Природный газ	6223	6223	6223	6223	6223	6223	6 223	6 223

Таблица 8.9. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	7 301	8 372	8 372	8 372	8 372	8 372	8 372	8 372

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
	Всего природный газ	Природный газ	7301	7 301	8 372	8 372	8 372	8 372	8 372	8 372

На динамику перспективного потребления топлива котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3 оказывает влияние прирост тепловой нагрузки на котельных ПМУП «ПО ЖКХ».

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 котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	0,62	0,62	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	0,81
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	27,32	27,32	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	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	2,24	2,27	2,34	2,37	2,37	2,39	2,39	2,39
Всего природный газ		Природный газ	41,56	41,60	41,66	41,70	41,70	41,71	41,71	41,71
Итого			41,56	41,60	41,66	41,70	41,70	41,71	41,71	41,71

Таблица 8.11. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	Природный газ	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87

Таблица 8.12. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	443,6	443,6	443,6	443,6	443,6	443,6	443,6	443,6
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	Природный газ	3656,1	3656,1	3656,1	3656,1	3656,1	3656,1	3656,1	3656,1



№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	723,5	723,5	723,5	723,5	723,5	723,5	723,5	723,5
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	299,1	303,6	312,5	316,9	316,9	319,1	319,1	319,1
<b>Всего природный газ</b>			<b>5557,6</b>	<b>5562,0</b>	<b>5571,0</b>	<b>5575,4</b>	<b>5575,4</b>	<b>5577,6</b>	<b>5577,6</b>	<b>5577,6</b>

Таблица 8.13. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	520,5	520,5	520,5	520,5	520,5	520,5	520,5	520,5
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	4289,6	4289,6	4289,6	4289,6	4289,6	4289,6	4289,6	4289,6
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	848,9	848,9	848,9	848,9	848,9	848,9	848,9	848,9
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	350,9	356,1	366,6	371,8	371,8	374,4	374,4	374,4
<b>Всего природный газ</b>			<b>6520,5</b>	<b>6525,7</b>	<b>6536,2</b>	<b>6541,4</b>	<b>6541,4</b>	<b>6543,9</b>	<b>6543,9</b>	<b>6543,9</b>
<b>Итого</b>			<b>6520,5</b>	<b>6525,7</b>	<b>6536,2</b>	<b>6541,4</b>	<b>6541,4</b>	<b>6543,9</b>	<b>6543,9</b>	<b>6543,9</b>

На динамику перспективного потребления топлива котельной ООО «Метод» оказывает влияние прирост тепловой нагрузки на указанной котельной.

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 котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	2,68	2,68	2,70	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Итого			2,681	2,681	2,698	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731

Таблица 8.15. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
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 котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	364,78	364,78	367,04	371,58	371,58	371,58	371,58	371,58
Всего природный газ			364,78	364,78	364,78	367,04	371,58	371,58	371,58	371,58

Таблица 8.17. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	419,49	419,49	422,10	427,32	427,32	427,32	427,32	427,32
Всего природный газ			419,49	419,49	422,10	427,32	427,32	427,32	427,32	427,32
Итого			419,49	419,49	422,10	427,32	427,32	427,32	427,32	427,32

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 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 котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	2,322	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	50,728	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	6,11	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
Всего природный газ		Природный газ	59,16	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937
Итого			59,16	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 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	135,54	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	154,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	134,95	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 котельными ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	272	355	355	355	355	355	355	355
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	6 775	6515	6633	6633	6633	6633	6 633	6 633
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	714	889	889	889	889	889	889	889
<b>Всего природный газ</b>			<b>7 761</b>	<b>7759</b>	<b>7877</b>	<b>7877</b>	<b>7877</b>	<b>7877</b>	<b>7 877</b>	<b>7 877</b>

Таблица 8.21. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	314,73	401	401	401	401	401	401	401
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	7 819	7 485	7 485	7485	7485	7485	7 485	7 485
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	825	1 003	1 003	1003	1003	1003	1 003	1 003
<b>Всего природный газ</b>			<b>8 958</b>	<b>8 889</b>	<b>8 889</b>	<b>8889</b>	<b>8889</b>	<b>8889</b>	<b>8 889</b>	<b>8 889</b>
<b>Итого</b>			<b>8 958</b>	<b>8 889</b>	<b>8 889</b>	<b>8889</b>	<b>8889</b>	<b>8889</b>	<b>8 889</b>	<b>8 889</b>

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 ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4.

Таблица 8.22. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	Природный газ	137,19	137,19	137,19	137,19	137,19	137,19	137,19	137,19
<b>Итого</b>			<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>	<b>137,19</b>

Таблица 8.23. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	Природный газ	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,632	158,632

Таблица 8.24. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельной ОАО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. м<sup>3</sup> / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «Динур»	Природный газ	18212	18212	18212	18212	18212	18212	18212	18212
Всего природный газ		Природный газ	18212	18212	18212	18212	18212	18212	18212	18212

Таблица 8.25. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	Природный газ	21 763	21 763	21 763	21 763	21763	21763	21763	21763
Всего природный газ		Природный газ	21 763	21 763	21 763	21 763	21763	21763	21763	21763
Итого			21 763	21 763	21 763	21 763	21763	21763	21763	21763

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 котельными СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965
Всего уголь		Уголь	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662
Итого			3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662	3,662

Таблица 8.27. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,571	178,571
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,571	178,571

Таблица 8.28. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033*	2034- 2035*
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7
Всего природный газ		Уголь	899,24	899,24	899,24	899,24	899,24	899,24	899,24	899,24

Таблица 8.29. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	124	124	124	124	124	124	124	124
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	529	529	529	529	529	529	529	529
Всего уголь		Уголь	654	654	654	654	654	654	654	654
Итого			654	654	654	654	654	654	654	654

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 котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, тыс. Гкал.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							
			2023 факт	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	1,467	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	2,764	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Всего природный газ		Природный газ	4,231	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992
Итого			4,231	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992

Таблица 8.31. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	158	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	158	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1

Таблица 8.32. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	194	194	194	194	194	194	194	194
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	339	339	339	339	339	339	339	339
Всего природный газ		Природный газ	533	533	533	533	533	533	533	533

Таблица 8.33. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии 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.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	219	219	219	219	219	219	219	219
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	380	380	380	380	380	380	380	380
Всего природный газ		Природный газ	599	599	599	599	599	599	599	599
Итого			599	599	599	599	599	599	599	599

## 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 2035 г. (Актуализация на 2025 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 2023г., т н.т., тыс. м <sup>3</sup>
<b>Свердловский филиал «ПАО Т Плюс»</b>			
ЕТО №1	Первоуральская ТЭЦ	Природный газ	205 349
		Мазут	329
ЕТО №2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	1 977
	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 177
	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	261
	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 592
	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	581
	Котельная п. Вересовка	Природный газ	892
	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	257
	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	407
	Котельная п. Битимка	Природный газ	636
	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 092
	Котельная п. Решеты	Уголь	2 871
<b>ПМУП «ПО ЖКХ»</b>			
ЕТО №3	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	242,6
	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	83,9
	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	108,7
	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	443,6
	Котельная п. Новоуткинск	Природный газ	3656,1
	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	723,5
	Котельная п. Прогресс	Природный газ	299,1
<b>ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>			
ЕТО №4	Котельная п. Динас (Тракторная, 35)	Природный газ	272
	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	6 775
	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	714
<b>СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>			
ЕТО №5	Котельная п. Кузино	Уголь	729,7
	Котельная п. Коуровка	Уголь	172,6
<b>ОАО «Динур»</b>			
ЕТО №4	Котельная ОАО «Динур»	Природный газ	18 212
<b>ОАО «ПНТЗ»</b>			
ЕТО №1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)*	Природный газ	6 223
<b>ООО «Метод»</b>			
ЕТО №6	Котельная ООО «Метод»	Природный газ	364,78
<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>			
ЕТО №7	Котельная, ул. Вайнера 47а	Природный газ	194
	Котельная, ул. Вайнера 47б	Природный газ	339

\*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 2035 г. (Актуализация на 2025 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 2023 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 2023г., т у.т.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
<b>Свердловский филиал «ПАО Т Плюс»</b>				
ЕТО №1	Первоуральская ТЭЦ	Природный газ	240 970	8 214
		Мазут	456	9 704
ЕТО №2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 320,21	8 214
	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 381,69	8 215
	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	203,70	5 373
	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 024,10	5 467
	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	454,40	5 471
	Котельная п. Вересовка	Природный газ	1 047,34	8 215
	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	301,59	8 215
	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	477,81	8 215
	Котельная п. Битимка	Природный газ	746,54	8 216
	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 281,42	8 216
	Котельная п. Решеты	Уголь	2 248,30	5 482

ЕТО	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива в 2023г., т у.т.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
<b>ПМУП «ПО ЖКХ»</b>				
ЕТО №3	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	302,63	8 213
	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	103,64	8 213
	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	127,99	8 213
	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	524,14	8 213
	Котельная п. Новоуткинск	Природный газ	4302,43	8 213
	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	851,83	8 213
	Котельная п. Прогресс	Природный газ	363,29	8 213
<b>ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>				
ЕТО №4	Котельная п. Динас (Тракторная, 35)	Природный газ	314,73	8 068
	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	7 818,86	8 068
	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	824,52	8 068
<b>СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>				
ЕТО №5	Котельная п. Кузино	Уголь	529,49	5 182
	Котельная п. Коуровка	Уголь	124,49	5 182
<b>ОАО «Динур»</b>				
ЕТО №4	Котельная ОАО «Динур»	Природный газ	21 763,04	8 100
<b>ОАО «ПНТЗ»</b>				
ЕТО №1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15)*	Природный газ	7 301	8 212
<b>ООО «Метод»</b>				
–	Котельная ООО «Метод»	Природный газ	419,49	8 050
<b>ООО «Первоуральскэнерго»</b>				
–	Котельная, ул. Вайнера 47а	Природный газ	219	8 193
–	Котельная, ул. Вайнера 47б	Природный газ	380	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 97,99 % (2023г.). В 2023 г. потребление угля на всех источниках ЕТО составило 1,86 %, мазута – 0,15 %, 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 2023г.

Таблица 8.36. Структура потребления видов топлива за 2023 г. на территории городского округа Первоуральск

Вид топлива	Расход условного топлива*, т у.т.	Процент от общего потребления, %
Природный газ	294 142	97,99%
Уголь	5 584	1,86%
Мазут	456	0,15%
Дизельное топливо	0	0,00%
<b>Итого</b>	<b>300 183</b>	<b>100,00%</b>

## 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 2035 году в городском округе Первоуральск преобладающим видом топлива останется природный газ с долей суммарного потребления топлива, увеличившейся до 99,67 %. Доля угля сократится до 0,19 %, доля мазута сократится до 0,13 %.

В таблицах 8.37 и 8.38 указаны прогнозные значения расходов натурального топлива (в тыс. м<sup>3</sup> / 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.м<sup>3</sup>/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 <sup>3</sup> / т н.т.							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	ЕТО №1	Природный газ	205 349	206 804	206 927	214 071	227 583	235 560	239 546	239 546
		Мазут	329	329	329	329	329	329	329	329
2	ЕТО №2	Природный газ	6 439	7 518	7 536	7 542	7 345	7 226	9 734	9 734
		Уголь	6 305	4 799	5 882	5 584	5 584	5 584	0	0
3	ЕТО №3	Природный газ	5 558	5 562	5 571	5 575	5 575	5 578	5 578	5 578
4	ЕТО №4	Природный газ	25 973	25 971	26 089	26 089	26 089	26 089	26 089	26 089
5	ЕТО №5	Уголь	899	899	899	899	899	899	899	899
6	ЕТО №6	Природный газ	365	365	367	372	372	372	372	372
7	ЕТО №7	Природный газ	533	533	533	533	533	533	533	533
8	ПНТЗ	Природный газ	6 223	6 223	6 223	6 223	6 223	6 223	6 223	6 223
	Всего по ГО	Природный газ	250 440	252 975	253 246	260 404	273 720	281 580	288 074	288 074
		Уголь	7 204	5 698	6 781	6 483	6 483	6 483	899	899
		Мазут	329	329	329	329	329	329	329	329

\*Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

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.							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
ЕТО №1**	Природный газ	248 270	250 551	250 695	259 076	274 929	284 288	288 965	288 965
	Мазут	456	456	456	456	456	456	456	456
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>248 726</b>	<b>251 007</b>	<b>251 151</b>	<b>259 532</b>	<b>275 385</b>	<b>284 744</b>	<b>289 421</b>	<b>289 421</b>
ЕТО №2	Природный газ	7 557	8 822	8 843	8 850	8 620	8 480	11 423	11 423
	Уголь	4 931	3 749	4 597	4 368	4 368	4 368	0	0
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>12 487</b>	<b>12 571</b>	<b>13 440</b>	<b>13 218</b>	<b>12 988</b>	<b>12 848</b>	<b>11 423</b>	<b>11 423</b>
ЕТО №3	Природный газ	6 520	6 526	6 536	6 541	6 541	6 544	6 544	6 544
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>6 520</b>	<b>6 526</b>	<b>6 536</b>	<b>6 541</b>	<b>6 541</b>	<b>6 544</b>	<b>6 544</b>	<b>6 544</b>
ЕТО №4	Природный газ	30 721	30 652	30 652	30 652	30 652	30 652	30 652	30 652
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>30 721</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>	<b>30 652</b>
ЕТО №5	Уголь	654	654	654	654	654	654	654	654
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>	<b>654</b>
ЕТО №6	Природный газ	419	419	422	427	427	427	427	427
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>419</b>	<b>419</b>	<b>422</b>	<b>427</b>	<b>427</b>	<b>427</b>	<b>427</b>	<b>427</b>
ЕТО №7	Природный газ	599	599	599	599	599	599	599	599
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>
Всего по ГО	Природный газ	294 087	297 569	297 748	306 147	321 769	330 991	338 611	338 611
	Уголь	5 584	4 403	5 251	5 022	5 022	5 022	654	654
	Мазут	456	456	456	456	456	456	456	456
	<b>Итого, т у.т.</b>	<b>300 127</b>	<b>302 428</b>	<b>303 455</b>	<b>311 625</b>	<b>327 247</b>	<b>336 469</b>	<b>339 721</b>	<b>339 721</b>

\* Показатели для 2023-2033гг. и 2043-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

\*\* 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, %							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
Всего по ГО	Природный газ	97,99%	98,39%	98,12%	98,24%	98,33%	98,37%	99,67%	99,67%
	Уголь	1,86%	1,46%	1,73%	1,61%	1,53%	1,49%	0,19%	0,19%
	Мазут	0,15%	0,15%	0,15%	0,15%	0,14%	0,14%	0,13%	0,13%

## **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 2024-2040 гг. по приоритетному варианту перспективного развития систем теплоснабжения городского округа составляет **5 555 755 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

- мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Первоуральской ТЭЦ – **1 434 574 тыс. руб.** (без НДС) в период с 2024 по 2035 гг., представлен в таблице 9.1.;
- мероприятия по созданию и реконструкции системы

теплоснабжения городского округа Первоуральск в рамках заключенного дополнительного соглашения от 30.06.2023 года 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 строительство котельной – 64 577 тыс. руб. (без НДС);
- на реконструкцию котельных – 94 857 тыс. руб. (без НДС);
- на модернизацию тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС – 2 699 350 тыс. руб. (без НДС);
- на реконструкцию и модернизацию тепловых сетей – 501 161 тыс. руб. (без НДС);
- на реконструкцию и модернизацию ЦТП, насосных станций – 164 753 тыс. руб. (без НДС).

- мероприятия по модернизации котельных Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» – **57 526 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 – **148 825 тыс. руб.** (без НДС), представлен в таблице 9.5;

- мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – **365 132 тыс. руб.** (без НДС), представлен в таблице 9.6;

- мероприятий по переключению существующих потребителей в районе Самстрой в рамках города Первоуральск на индивидуальные источники теплоснабжения (газовые котлы в частных домах) в размере **25 000 тыс. руб.** (без НДС), представлены в таблице 9.7.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Свердловского филиала 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 Свердловскому филиалу 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 от 30.06.2023 года 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), а также мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов приведены в таблицах 9.5. и 9.6.

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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в период 2024-2035 гг., тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Мероприятие	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
	<b>Итого</b>	<b>89 049</b>	<b>333 304</b>	<b>336 941</b>	<b>125 080</b>	<b>86 000</b>	<b>95 000</b>	<b>89 200</b>	<b>83 000</b>	<b>76 000</b>	<b>57 000</b>	<b>44 000</b>	<b>20 000</b>	<b>1 434 574</b>
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 соответствии 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		10 000				24 000
11	Модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок котлоагрегатов стационарный № 4-8, Первоуральская ТЭЦ		13 000			13 000			13 000		13 000	13 000		65 000
12	Модернизация (техническое перевооружение) площадки разгрузки и хранения реагентов. Первоуральская ТЭЦ								3 000			20 000	20 000	43 000
13	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников, Первоуральская ТЭЦ		11 000						11 000	11 000	11 000	11 000		55 000
14	Модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ		12 524		8 000									20 524
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.	42 148		63 720										105 868
18	Модернизация системы подачи питательной воды (ПЭН) № 7,8,9					1 200		8 000						9 200
19	Модернизация АСУ ТП ХВО	1 500		7 000										8 500
20	Реконструкция турбоагрегатов Первоуральской ТЭЦ				5 000		30 000	40 000	50 000	50 000	30 000			205 000
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

№ п/п	Мероприятие	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
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		2 000				2 300
26	Установка осветлительных фильтров 2-х метровой загрузки на ХВО. ПК2							400		3 000	3 000			6 400
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		22 440											22 440
33	Установка скважин-пьезометров и реперов			2 292										2 292
34	Модернизация ЭМК ТО и КО главного корпуса				25400									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	31 400	5 550											36 950
37	Реализация автоматизированной системы управления технологическими процессами общекотельного оборудования	12 856			45000									57 856
38	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Первоуральской ТЭЦ рег. №А02-91244-0139». Техническое перевооружение технологических газопроводов котлов ст. № 4 в соответствии 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				5080									5 080
41	Модернизация паропроводов Ду 219 от трансферного паропровода до РО 4, 5		600		6200									6 800
42	Модернизация схемы подачи сжатого воздуха на ХВО		3000											3 000
43	Модернизация охранно-пожарной сигнализации с доведением до требований действующей нормативно-технической документации		20000											20 000
44	Модернизация автоматизированной системы управления технологическими процессами хим-водо очистки	1 145												1 145
45	Реконструкция рециркуляционной насосной водогрейной котельной №1			40 240										40 240
46	Реконструкция ФИПр № 1,2,3,4		21 902											21 902
47	Реконструкция водогрейного котла № 1		21 573											21 573
48	Реконструкция вспомогательного оборудования водопитательного тракта с заменой насосов НСВ №2, НКВ №4, НХОВ №4, ПЭН №6, СЭН №5			30 355										30 355
49	Реконструкция системы подачи воздуха для горения водогрейной котельной № 1		15 249											15 249
50	Реконструкция электрооборудования насосов НКЭ №1-3, СЭН №5, ПЭН №6, НХОВ №4, НКВ №4, НСВ №2			31 537										31 537
51	Реконструкция атмосферных деаэраторов ДСА № 3-5			18 691										18 691

№ п/п	Мероприятие	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
52	Реконструкция осветлителей			35 028										35 028
53	Реконструкция паровых котлов № 1, 4		12 257	16 309										28 566
54	Реконструкция паровых котлов № 5, 8		45 216											45 216
55	Реконструкция паропровода от ЭК № 8 до ТГ № 5		21 004											21 004
56	Реконструкция РОУ ст. № 4, 5 с системой авторегулирования и узлами коммерческого учета			28 642										28 642
57	Реконструкция турбогенератора № 2		18 229											18 229
58	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
59	Реконструкция установки реагентного хозяйства химического цеха		22 038											22 038
60	Реконструкция водогрейного котла № 2		9 497											9 497

Примечание: мероприятия, указанные в п.45-60 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 2023-2029 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)	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	22 939	11 615	19 293	58 305	47 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159 434
1	Строительство газовой котельной ст.Решеты	тепловая мощность	Гкал/ч	4,65	2,87	2027	2028					6 272	58 305													64 577
2	Реконструкция котельной п.Кузино1	тепловая мощность	Гкал/ч	4,646	3,696	2027	2029					3 218		40 229												43 447
3	Реконструкция котельной п.Кузино2	тепловая мощность	Гкал/ч	0,699	0,699	2027	2029					564		7 053												7 617
4	Реконструкция котельной д. Крылосово с заменой котла и вспомогательного оборудования	тепловая мощность	Гкал/ч	3,74	3,74	2023	2025			14 454																14 454
5	Реконструкция котельной Билимбай, ул. К.Маркса, 73а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования	тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	2024	2026				11 615															11 615
6	Реконструкция котельной Билимбай, ул. Вайнера, 18а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования	тепловая мощность	Гкал/ч	6,232	6,232	2024	2027					9 238														9 238
7	Реконструкция котельной школы № 40	тепловая мощность	Гкал/ч	0,598	0,598	2023	2025			8 485																8 485

\* 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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в период 2024-2031 гг., тыс. руб. (без НДС)

№	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого, тыс. руб. без НДС
	<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 904</b>	<b>1 648</b>	<b>11 201</b>	<b>17 540</b>	<b>14 233</b>	<b>57 526</b>
1	Модернизация котельной с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, строение 17				12 167			973		13 140
2	Модернизация котельной железнодорожная станция "Хрустальная", туристическая база "Хрустальная"				737		9 212			9 949
3	Модернизация котельной пос. Вересовка, ул. Вересовка, строение 29а						1 139		14 233	15 372
4	Модернизация котельной с. Битимка, ул. Совхозная, строение 2а					985		12 317		13 302
5	Модернизация узлов учета					663	850	4 250		5 763

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	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 1 Модернизация тепловых сетей с восстановлением циркуляционных трубопроводов ГВС, в том числе:									97074	130570	ПИР	СМР	55 448	693 325	238 826	721 266	237 705	395 437	357 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 699 350
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	2221	2430	2024	2025			2 917	39337																		42 254	
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	4613	5288	2025	2025				99 913																		99 913	
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	1272	2022	2024	1 200		21 949																			23 149	

№ 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	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)																							
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
6	Модернизация магистральных тепловых сетей от стены жилого дома по ул. Ватутина 49,49а, 51, 516,53,536,55, ул. Советская,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	42 500																				42 500
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	4187	2023	2024		1 700	75 044																		76 744
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	1182	2116	2024	2025			1 603	36200																	37 803
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	870	1234	2023	2025		480		20 603																	21 083
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	1058	1525	2023	2025		700		29 375																	30 075
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	3174	4305	2024	2025			3 740	82605																	86 345
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	1023	1184	2024	2026			1 603		28 744																30 347
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	1234	1661	2023	2025		900		30 232																	31 132
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	1659	2215	2023	2025		1 049		34 360																	35 409

№ 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	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)																							
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	3 500	125 231																			128 731
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	5586	2022	2023	2 632	94 002																			96 634
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	2532	2022	2024	1 872		56 282																		58 154
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	1 579	73 276																			74 856
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	3418	2023	2024		1 400	57 259																		58 659
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	6301	5950	2024	2026			4 137		153 595																157 732
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	1867	1754	2026	2028					2 500		47 537														50 037
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	2770	3425	2025	2025				75 959																	75 959
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	3042	2574	2026	2028					4 330		77 887														82 217
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	1857	1559	2025	2027				2 130		35 890															38 020
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	2331	2250	2025	2027				3 797		69 861															73 658

№ 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	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)																						
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	562	2024	2024			8 581																	8 581
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	2035	2504	2025	2027				2 308		41 606														43 914
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	2519	2777	2024	2025			3 262	68 910																72 172
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	3370	6249	2023	2025		1 880		88 841																90 721
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	2 164	80 068																		82 233
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	1038	1822	2024	2026			1 336		19 548															20 884
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	3022	3081	2025	2027				4 856		95 617														100 473
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	2325	3103	2023	2025		1 300		92 785																94 085
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	761	920	2024	2026			1 113		24 603															25 716
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	1060	911	2026	2028					1 400		30 835													32 235
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	1413	1224	2026	2028					2 215		42 161													44 376
39	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 63 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок	протяженность	м	6580	7819	2025	2028				3 917		93 753	97 503													195 174



№ 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	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)																						
	трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.																										
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	620	540	2026	2028				770		14 142														14 912
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	267	917	2025	2027				370		13 250														13 620
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	3679	4666	2025	2028				4 767		45 459	47 278													97 504
Раздел 2 Реконструкция и модернизация ЦТП, насосных станций						ПИР	СМР	0	0	5 000	35 000	12 000	10 000	22 000	22 000	22 000	14 753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164 753
1	"Модернизация центральных тепловых пунктов, насосных станций. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359. (ЦТП №3,5,6а,7,8,11,12,14,15,16,18,19,20,21,22,23,24, 25,27,28,29,30, 31,32,34,35,36,38,47,48,49,51,62,63,65,66,67,92, насосные станции № 4,5,6,8)	тепловая мощность	Гкал/ч	135,879		2024	2032			5 000	35 000	12 000	10 000	22 000	22 000	22 000	14 753										164 753
Раздел 3 Реконструкция и модернизация тепловых сетей для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации, снижения тепловых потерь				8263	8263	ПИР	СМР	194 301	3 436	72 342	2 742	3 921	500	67 113	148 805	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	501 161
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	40 982																			40 982
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	832	832	2022	2022	65 539																			65 539
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	405	405	2022	2022	23 336																			23 336
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	646	646	2024	2024			32 836																	32 836
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	2025	2029				1 882			34 796	72 376												109 055
6	Модернизация тепломагистрали 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			68 428												71 850

№ 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	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)																							
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	12372	12372	2022	2022	64 444																				64 444
8	Модернизация тепловых камер. Приведение к нормам СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" систем дренаживания. Техническое перевооружение ОПО-участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	протяженность	шт	16	16	2025	2030				860			8 000	8 000	8 000												24 860
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	25 000																		28 436
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	672	672	2024	2024			14 506																		14 506
11	Модернизация тепловых сетей от котельной вдоль железнодорожной станции до жилых домов № 2, 5, КНС ст. Решеты	протяженность	м	1800	1800	2026	2028					500	500	24 317														25 317

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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	2 353
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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	549
3	от существующей ТК1, на ответвление магистральных тепловых сетей от ТК-13.1 после Первоуральской ТЭЦ	Здание коммунального обслуживания с сетями инженерно-технического обеспечения Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев, 20А	Здание коммунального обслуживания с сетями инженерно-технического обеспечения Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Папанинцев, 20А	65	32	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	1 020

№ 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.
4	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	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	314
5	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	5 253
6	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	2 369
7	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	4 315
8	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2024	659
9	от ТК 295/3 дополнительный участок до потребителя по адресу:г. Первоуральск, ул. Ватутина, д. 41 (индустриальный парк «Магнитка»). Протяженность тепловой сети 1173 м , Ду 400.	индустриальный парк «Магнитка»	индустриальный парк «Магнитка»	1173	400	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2028	109 772
10	присоединение возможно после рекоснструкции существующих тепловых сетей:( от Котельной до ТК-1) с увеличением даиметра с Ду70 до Ду100( от ТК-1 до Ткнов) с уведичением диаметра с Ду 70 до Ду80.	Здание клуба п.Прогресс. Адрес: п. Прогресс, ул.Культуры, д. 10Б.	Здание клуба п.Прогресс. Адрес: п. Прогресс, ул.Культуры, д. 10Б.	25	50	Подземная бесканальная	Котельная п. Прогресс ПМУП «ПО ЖКХ»	2024	392
11		Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	н/д	н/д	Подземная бесканальная	Котельная ООО «Метод»	2024	н/д

№ 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.
12	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	2 692
13	от ТК-178	граница земельного участка	Магазины, обслуживание автотранспорта. Адрес: г. Первоуральска, ул. Ватутина	77	65	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	1 256
14	от УТ-2/2	граница земельного участка	Здание ангара (склад). Адрес: г. Первоуральск, ул. Ленина, 170.	190	32	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	3 224
15	от ТК-275	граница земельного участка	Строительство дополнительного корпуса МАОУ СОШ № 28. Адрес:г. Первоуральск ул. Зои Космодемьянской, 20.	21	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	356
16	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	449
17	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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	8 811
18	ТК-49	граница земельного участка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	95	100	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	1 776
19	ТК-6	граница земельного участка	Здание	50	40	Подземная бесканальная	Котельная п. Вересовка Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	816
20	ТК-90	граница земельного участка	АдминистратиБно-деловой комплекс	150	80	Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2025	2 448
21	ТК-124	граница земельного участка	Главный корпус здания противотуберкулезного диспансера			Подземная бесканальная	Первоуральская ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»	2026	не требуется
Всего:									148 825

Таблица 9.6. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный диаметр тепловой сети, мм	Существующий диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Источник тепловой энергии	Год строительства	Затраты (без НДС), тыс. руб.
1	272/1	295-1	1030	400	309	Надземная	Первоуральская ТЭЦ	2027	106 585
2	295-1	295/3	2391	400	309	Надземная	Первоуральская ТЭЦ	2027	247 421
3	Котельная	ТК-1	436,1	100	70	Надземная	Котельная пос. Прогресс	2024	9 750
4	ТК-1	Ткнов	67,8	80	70	Надземная	Котельная пос. Прогресс	2024	1 376
<b>ВСЕГО</b>									<b>365 132</b>

Таблица 9.7. Мероприятия по переключению существующих потребителей в районе Самстрой на индивидуальные источники теплоснабжения (газовые котлы в частных домах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость единицы, тыс. руб.	Количество абонентов	Стоимость всего, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы для индивидуальных газовых котлов	221,3	50	11 066
2	Работы по подключению к газопроводу и системе отопления дома	234,3	50	11 717
3	Непредвиденные организационные расходы	44,3	50	2 217
	<b>ВСЕГО</b>	<b>500</b>	<b>50</b>	<b>25 000</b>

## **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**

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 2024 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 денежный поток остается неотрицательным;
- дисконтированный срок окупаемости (DPP) – продолжительность периода от начала проекта до его окупаемости, после которого чистый дисконтированный поток остается неотрицательным. Дисконтированный срок окупаемости в отличие от простого учитывает стоимость капитала.

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 2023 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.

ПРОЕКТ



Таблица 9.8. Сведения о расходах за 2023 год по фактически реализованным мероприятиям на Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

№	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
1	Приобретение ОНМ ПТЭЦ	103,292
2	Модернизация технологических газопроводов котла ст.№3	4 864,433
3	Модернизация бака химочищенной воды № 1	13 470,440
4	Модернизация кровли главного корпуса	1 190,000
5	Модернизация бака химочищенной воды № 2	342,117
6	Модернизация ОБ-2,3,5 на ПСВ 2,3 ПК	19 761,994
7	Модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи	413,734
8	Модернизация котлов (ст. №4-8) с заменой газоходов и контактных теплообменников	1 300,000
9	Разрешения ПЛАРН ПТЭЦ	150,000
10	Модернизация системы изм.ТГ4 Элметро	522,970
11	Модернизация схемы подачи сжатого воздуха на ХВО	2 075,910
12	Модернизация теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок КА № 4-8	1 000,000
13	Модернизация ОБ-2,3,5 на ПСВ 2,3 ПК	5,443
14	Техническое перевооружение. Безопасность ПТЭЦ	246,667
15	Создание СМР СКС ПТЭЦ	20 300,986
16	Разработка ПИР. Радиосеть ПТЭЦ	410,000
17	Создание СМР АТС + ДК ПТЭЦ	19 282,578
18	Приобретение устр. моб. АВ5 ПТЭЦ	190,182
<b>ВСЕГО</b>		<b>75 901,880</b>

Таблица 9.9. Сведения о расходах за 2023 год по фактически реализованным мероприятиям Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс».

№ п/п	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
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.	39 423
2	Модернизация тепловых сетей от ЦТП №8 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС»Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	63 916
3	Модернизация магистральных тепловых сетей от стены жилого дома по ул. Ватутина 49,49а, 51, 516,53,536,55, ул. Советская,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.	61 740
4	"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.	1 700
5	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №13 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	480
6	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №14 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	700
7	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 18 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	900
8	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №19 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 049
9	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	125 231
10	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП №21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	94 002
11	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 23 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	73 276
12	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 24 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 400
13	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 31 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	146 260

14	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 36 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 880
15	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 37 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	80 068
16	"Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 49 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение ОПО- участок трубопроводов ТС г. Первоуральск, регистрационный номер АО2-91244-0359.	1 300
17	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.	3 436
<b>ВСЕГО</b>		<b>696 761</b>

Таблица 9.10. Сведения о расходах за 2023 год по фактически реализованным мероприятиям АО «ПНТЗ».

№ п/п	Наименование мероприятия	тыс. руб. без НДС
1	Капитальный ремонт водогрейного котла № 3 ДКВР-10/13-250	2 682
<b>ВСЕГО</b>		<b>2 682</b>

Таблица 9.11. Сведения о мероприятиях по техническому обслуживанию и ремонту котельных ОАО «РЖД» за 2023 год.

Станция	Котельная	Мероприятия
Коуровка	Котельная ст. Коуровка	Чистка котлов от накипи и грязи
		Ревизия запорной аппаратуры
		Ревизия электрооборудования
		Ревизия дымососа и дутьевого вентилятора
		Ревизия насосного оборудования
		Чистка дымовой трубы
		Гидравлические испытания
		Косметический ремонт
		Ремонт теплоизоляции тепловой сети
		Ремонт теплоизоляции теплотрассы
Кузино	Котельная ПЧ-5 мастерские	Чистка котлов от накипи и грязи
		Ревизия запорной аппаратуры
		Ревизия дымососа и дутьевого вентилятора
		Ревизия насосного оборудования
		Чистка дымовой трубы
		Ревизия электрооборудования
		Гидравлические испытания
		Косметический ремонт
		Ремонт теплоизоляции теплотрассы
		Ремонт теплоизоляции теплотрассы

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

## **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 25.11.2022 № 3022 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024»).

- 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 <b>источниками</b> тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью <b>и (или) тепловыми сетями</b> 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 <b>источниками</b> тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью <b>и (или) тепловыми сетями</b> 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 <b>и (или) тепловыми сетями</b> 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 <b>источниками</b> 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 <b>источниками</b> тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью <b>и (или) тепловыми сетями</b> 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 <b>источниками</b> тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью <b>и (или) тепловыми сетями</b> 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.	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	В границах источника теплоснабжения Первоуральской ТЭЦ и котельной ОАО «ПНТЗ»
2.	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	В границах зон теплоснабжения от источников тепловой энергии Публичного акционерного общества «Т Плюс» филиала «Свердловский»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- котельная поселка Билимбай, улица Карла Маркса, 73 «А» до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Билимбай, улица Вайнера, 18 до потребителей;</li> <li>- котельная деревни Крылосово, улица Ленина, 1 «Б» до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Битимка, улица Совхозная, 2 «А» до потребителей;</li> <li>- котельная школы № 40 поселок Битимка, улица Паром, 2 «А» до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Вересовка, улица Вересовка, 29 «А» до потребителей;</li> <li>- котельная № 1 поселка Кузино, улица Машинистов, 31 до потребителей;</li> <li>- котельная № 2 поселка Кузино, улица Красноармейская, 53 до потребителей;</li> <li>- котельная села Новоалексеевское, улица 40 лет Победы, 17 до потребителей;</li> <li>- котельная турбазы Хрустальная до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Решеты до потребителей</li> </ul>
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"> <li>- котельная, улица Загородная, 2;</li> <li>- котельная, улица Красноармейская, 22 до потребителей;</li> <li>- котельная, улица Дружбы, 18 до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Билимбай, улица Площадь Свободы в 13 метрах на юго-восток от дома № 4 до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Новоуткинский, улица Калинина, 34 до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Прогресс, улица Радищева, 19 «Б» до потребителей;</li> <li>- котельная села Новоалексеевское, переулок Геологический, 4 до потребителей</li> </ul>
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"> <li>- котельная в поселке Динас, улица Трактовая, 35 до потребителей;</li> <li>- котельная в поселке Сантехизделий, улица Сантехизделий, 34 до потребителей;</li> <li>- котельная в поселке Птицефабрика, улица Пролетарская, 80 «Б» до потребителей</li> </ul>
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"> <li>- котельная поселка Кузино, улица Красноармейская, 16 до потребителей;</li> <li>- котельная поселка Коуровка, улица Железнодорожников до потребителей.</li> </ul>
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"> <li>- 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.</li> </ul>

### 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	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал 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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» «Цех № 15»	6,4	ОАО «ПНТЗ» «Цех № 15»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
2	Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А»	6,45	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал 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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до
3	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	6,232	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
4	Котельная школы	0,598	Сверд-	концессионн	Сверд-	концессионн				

№ 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				
	№40 п. Битимка, ул. Паром, 2 «А»		ловский филиал ПАО «Т Плюс»	ое соглашение	ловский филиал ПАО «Т Плюс»	ое соглашение				2035 года (актуализация на 2024 год)
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	4,646	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	0,699	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	2,58	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
8	Котельная турбазы Хрустальная	1,324	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	1,823	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал 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				
					Плюс»					
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	2,287	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	право собственности	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б»	3,74	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
12	Котельная п. Решеты	4,65	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
13	Котельная, ул. Загородная, 2	0,943	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	Постановление Администрации городского округа Первоуральск от 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении
					Свердловский филиал 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				
14	Котельная на ул. Красноармейская, 22	0,258	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения			от 08.08.2012 № 808.	схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024 год)
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	0,976	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	2,172	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
17	Котельная п. Новотуркинск, ул. Калинина, 34	16,026	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	2,162	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				
					Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	концессионное соглашение				
19	Котельная п. Прогресс, ул. Радищева, 19 «Б»	2,162	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ»	право хоз.ведения				



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				
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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024 год)
21	Котельная п. Сантехизделий, ул. Сантехизделий, 34	47	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
22	Котельная п. Птицефабрика, ул. Пролетарская, 80 «Б»	2,58	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод»	89,9	ОАО «Динур»	право собственности	ПМУП «ПЖКУ п. Динас»	право хоз.ведения				
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	0,585	ОАО «РЖД»	право собственности	Свердловский филиал 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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	3,053	ОАО «РЖД»	право собственности	Свердловский филиал 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				
										2035 года (актуализация на 2024 год)
27	Котельная, ул.Чусовая, 3	3, 009	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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024год)
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 28.12.2023 № 3632 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Первоуральск до 2035 года (актуализация на 2024год)
29	Котельная, ул.Вайнера, 47б	1								

#### **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	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения <sup>1</sup>
2	Котельная п. Билимбай, ул. Карла Маркса, 73 «А»	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
3	Котельная п. Билимбай, ул. Вайнера, 18	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал 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	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
5	Котельная №1 п. Кузино, ул. Машинистов, 31	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
6	Котельная №2 п. Кузино, ул. Красноармейская, 53	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
7	Котельная п. Вересовка, ул. Вересовка 29 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
8	Котельная турбазы Хрустальная	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
9	Котельная с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы д. 17	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения

<sup>1</sup> 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
10	Котельная п. Битимка, ул. Совхозная, 2 «А»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
11	Котельная д. Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» до потребителей	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
12	Котельная п. Решеты	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
<b>ПМУП «ПО ЖКХ»</b>					
13	Котельная, ул. Загородная, 2	МО городской округ Первоуральск	МО городской округ Первоуральск	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения	ПМУП «ПО ЖКХ» на праве хоз.ведения Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании 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 Свердловский филиал 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
<b>ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>					
20	Котельная п. Динас, ул.	МО городской округ	МО городской округ	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве

№ СТ	Наименование источника	Теплоснабжающая / теплосетевая организация, владеющая объектом на праве собственности		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
	Тракторная, 35	Первоуральск	Первоуральск	хоз.ведения	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
<b>СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>					
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожников	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «РЖД»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	ОАО «РЖД»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «РЖД»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
<b>Промышленные предприятия</b>					
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод»	ОАО «Динур»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «Динур»	ПМУП «ПЖКУ п. Динас» на праве хоз.ведения
26	Котельная ОАО ПНТЗ «Цех №15»	ОАО «ПНТЗ»	МО городской округ Первоуральск	ОАО «ПНТЗ»	Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» на основании концессионного соглашения
<b>Ведомственные зоны</b>					
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**

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на период 2019-2024 гг. не предусматривает мероприятий по развитию системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии на территории ГО Первоуральск.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Предусмотренные концессионным соглашением сроки реализации мероприятий по строительству газовой котельной ст. Решеты в период 2022-2023 гг. и техническому перевооружению котельных п. Кузино № 1 и 2 в период 2022-2024 гг. в связи с изменениями планов Администрации городского округа Первоуральск по газификации местности, пропорционально перенесены на период 2027-2029 гг.

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

Концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения, теплоснабжения (горячего водоснабжения), находящихся в собственности муниципального образования – городской округ Первоуральск Свердловской области, заключенным с ПАО «Т Плюс» 15.12.2021 предусмотрены мероприятия по техническому перевооружению котельных в п. Кузино с возможным вариантом перевода на природный газ в 2029 году,

строительство газовой котельной в п. Решеты в 2028 году и в п. Битимка Школа № 40 в 2025 году.

Указанные мероприятия могут потребовать корректировки утвержденной Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области или учета при разработке данной программы на следующей период регулирования.

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

Строительство, вывод из эксплуатации источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории ГО Первоуральск, не планируются.

Данные по модернизации реконструкции и техническому перевооружению Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» представлены в разделе 9.

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

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

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

Сведения о решениях по данному вопросу отсутствуют.

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

Предложения по корректировке 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							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Первоуральская ТЭЦ	160,96	164,80	164,80	152,34	152,86	153,15	154,16	153,28
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а **	156,60	178,61	178,61	178,61	164,20	164,20	164,20	164,20
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18 **	175,30	179,42	179,42	179,42	179,42	164,20	164,20	164,20
4	Котельная школы №40 п. Битимка***	253,50	253,40	253,40	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
5	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31***	228,10	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	164,20	164,20
6	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53***	228,10	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	164,20	164,20
7	Котельная п. Вересовка	163,50	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40	180,40
8	Котельная турбазы Хрустальная	172,50	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70	180,70
9	Котельная с. Новоалексеевское	177,70	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90	180,90
10	Котельная п. Битимка	154,50	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
11	Котельная д. Крылосово **	184,00	182,04	182,04	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
12	Котельная п. Решеты ***	261,60	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	164,20	164,20
13	Котельная , ул. Загородная, 2	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	135,54	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	154,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	134,95	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 ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35
27	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая,	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							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
	3								
28	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	158,00	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	158,00	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10	154,10

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035гг.

\*\* Изменение УРУТ связано с техническим перевооружением котельных с заменой котельного и вспомогательного оборудования (Котельная Билимбай, ул. К. Маркса, 73а, Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18, Котельная д. Крылосово).

\*\*\* Изменение УРУТ связано со строительством газовых котельных вместо угольных котельных (Котельная школы № 40 п. Битимка, Котельная п. Решеты), а также с полной реконструкцией угольных котельных с переводом на природный газ (Котельная №1 п. Кузино, Котельная №2 п. Кузино).

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							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035**
Источники тепловой энергии Свердловского филиала ПАО «Т Плюс»										
1	Первоуральская ТЭЦ	г. Первоуральск	0,241	0,262	0,254	0,263	0,280	0,290	0,293	0,295
2	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	п. Билимбай	0,273	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
3	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	п. Долomitовый	0,150	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
4	Котельная школы №40 п. Битимка	п. Битимка	0,232	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
5	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	п. Кузино	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	п. Кузино	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
7	Котельная п. Вересовка	п. Вересовка	0,302	0,302	0,304	0,305	0,306	0,306	0,306	0,306
8	Котельная турбазы Хрустальная	п. Хрустальная	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
9	Котельная с. Новоалексеевское	с. Новоалексеевское	0,255	0,281	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
10	Котельная п. Битимка	п. Битимка	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
11	Котельная д. Крылосово	д. Крылосово	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
12	Котельная п. Решеты	п. Решеты	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Источники тепловой энергии ПМУП «ПО ЖКХ»										
13	Котельная , ул. Загородная, 2	г. Первоуральск	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
14	Котельная, ул. Красноармейская, 22	г. Первоуральск	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
15	Котельная, ул. Дружбы, 18	г. Первоуральск	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
16	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	с. Новоалексеевское	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
17	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	п. Новоуткинск	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
18	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	п. Билимбай	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436

№ п/п	Источник тепловой энергии	Населенный пункт	Коэффициент использования установленной мощности							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033	2034- 2035**
19	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 196	п. Прогресс	0,188	0,190	0,196	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
<b>Источники тепловой энергии ПМУП «ПЖКУ п. Динас»</b>										
20	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	п. Динас	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
21	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	п. Динас	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
22	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	п. Динас	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
<b>Источники тепловой энергии СДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»</b>										
23	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	п. Коуровка	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
24	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	п. Кузино	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
<b>Источники тепловой энергии предприятий</b>										
25	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	г. Первоуральск	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
26	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18*	г. Первоуральск	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
<b>Источники тепловой энергии, не вошедшие в зоны деятельности ЕТО</b>										
27	Котельная ООО «Метод», ул. Чусовая 3	г. Первоуральск	0,114	0,114	0,114	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
28	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	г. Первоуральск	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
29	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	г. Первоуральск	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338

\* В расчете применяются фактические часы работы источников за 2023 г.

\*\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Значения показателя, рассчитываемого как отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории городского округа Первоуральск, в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 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 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 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 – Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2023 г. и плановом периоде 2023 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-1	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Первоуральская ТЭЦ	3,43	3,31	3,22	3,16	3,10	3,03	2,93	2,92

*\*Показатели согласно Приказа Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 17.08.2023 № 367*

Таблица 14.4. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 2 – Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
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 17.08.2023 № 367*

Таблица 14.5. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 3 – ПМУП «ПО ЖКХ для Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-3	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
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 17.08.2023 № 367*

Таблица 14.6. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети в зоне деятельности ЕТО № 4 – ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

ЕТО-4	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
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 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

ЕТО-5	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
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 – Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-1	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Первоуральская ТЭЦ	130,808	131,077	130,761	131,079	131,869	125,259	126,111	126,111

*\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.*



Таблица 14.9. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 2 – Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	517,73	517,73	517,73	517,73	517,73	517,73	517,73	517,73
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	347,72	347,72	347,72	347,72	347,72	347,72
7	Котельная турбаза Хрустальная	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89	150,89
8	Котельная с. Новоалексеевское	578,84	518,20	518,20	518,20	518,20	518,20	518,20	518,20
9	Котельная п. Битимка	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28
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	280,23	280,23	280,23	280,23	280,23	280,23

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Таблица 14.10. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в зоне деятельности ЕТО № 3 – ПМУП «ПО ЖКХ» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-3	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная , ул. Загородная, 2	122,76	122,76	122,76	122,76	122,76	122,76	122,76	122,76
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический 4	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0

№ п/п	ЕТО-3	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033*	2034- 2035*
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго- востока от дома №4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19б	224,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Таблица 14.11. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 4 – ПМУП «ПЖКУ п. Динас» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-4	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033*	2034- 2035*
1	Котельная № 1 ул. Трастовая, 35	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Таблица 14.12. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 5 – ОАО «РЖД» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	ЕТО-5	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029- 2033*	2034- 2035*
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	1781,2	1781,2	1781,2	1781,2	1781,2	1781,2	1781,2	1781,2
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Таблица 14.13. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ОАО «Первоуральский динасовый завод» в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п	Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная ОАО «Первоуральский динасовый завод» (Динур)	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

Таблица 14.14. Удельная материальная характеристика тепловых сетей в зоне деятельности котельной АО «ПНТЗ» ул. Ленина, в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.

№ п/п		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
1	Котельная ОАО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4

\* Показатели для 2029-2033гг. и 2034-2035гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2033 и на 2035 годы.

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

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (%)	79%	81%	80%	81%	82%	82%	82%	82%

Таблица 14.16. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей в 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.\*

Источник	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033*	2034-2035*
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	5%	3%	2%	2%	4%	6%	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 2023 г. и плановом периоде 2024 – 2035 гг.\*

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033**	2034-2035**
Отношение УМ мощности источников т/э, реконструированного за год, к общей УМ источников т/э, %	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003

\*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 2023 г. составляет 82 %.

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 прекращением подачи тепловой энергии.

В целом по ГО Первоуральск в 2023 г. наблюдается снижение уровня коэффициента использования установленной мощности источников тепловой энергии по отношению к аналогичному показателю 2022 г. на 3,3%.

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 2024 г.) имеются данные

о материальной характеристике тепловых сетей, показатель отношения величины технологических потерь к материальной характеристике снизился на 0,15.

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 2023 г. используется среднегодовой размер тарифа;
- на период с 2024 года и далее – на основании среднегодового тарифа на 2023 г., увеличенного на индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги<sup>2</sup>.

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.

---

<sup>2</sup> Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2024 год и далее принят равным показателю на 2023 год «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги – размеры индексации», определяемому в Прогнозе социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 год приведены в Таблице 16.1.

Таблица 16.1. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>493,967</b>	<b>493,439</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0</b>	<b>493,968</b>	<b>1176,45</b>	<b>0</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>0,057</b>	<b>0,049</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0</b>	<b>0,058</b>		<b>-</b>
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>493,910</b>	<b>493,390</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>493,910</b>		
диоксид серы	12,652	12,647	-	-	-	<b>12,652</b>		-
оксид углерода [CO]	15,354	15,132	-	-	-	<b>15,354</b>		-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	465,364	465,353	-	-	-	<b>465,364</b>		-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,246	0,246	-	-	-	<b>0,246</b>		-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,294	0,012	-	-	-	<b>0,294</b>		-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Метан	-	-	-	-	-	0,246	-	-
Метилбензол (Толуол)	-	-	-	-	-	0,108	-	-
Бутилацетат	-	-	-	-	-	0,021	-	-
Ацетон (Пропан-2-он)	-	-	-	-	-	0,020	-	-
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	-	-	-	-	-	0,020	-	-
Мазутная зола теплоэлектростанций [в пересчете на ванадий], т/год	-	-	-	-	-	0,046	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	0,137	-	-



Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» за 2019-2023 гг. приведена в Таблице 16.2<sup>3</sup>.

Таблица 16.2. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на Первоуральской ТЭЦ Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» за 2019-2023 гг. (тыс. т/год)

Наименование предприятия	2019	2020	2021	2022	2023
Первоуральская ТЭЦ	0,66	0,596	0,592	0,522	0,494

### **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 Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» за 2022 год и ПДВ вредных (загрязняющих) веществ на 2023-2025 (2029) гг. приведены в Таблицах 16.3-16.10.

<sup>3</sup> 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 2023 год			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	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	22	23	24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,637706	7,626581	ПДВ
	ИТОГО:			х	135,628188		х	135,628188		х	135,628188		х	135,628188		х	135,628188		х	135,628188		х	135,628188	
	В том числе твердых : 6			х	20,858352		х	20,858352		х	20,858352		х	20,858352		х	20,858352		х	20,858352		х	20,858352	
	Жидких/газообразных : 5			х	114,769836		х	114,769836		х	114,769836		х	114,769836		х	114,769836		х	114,769836		х	114,769836	

Таблица 16.4. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной № 1 поселка Кузино, ул. Машинистов, 31 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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 (ВРВ), т
<b>Всего</b>	<b>130,566</b>	<b>129,592</b>	-	-	-	<b>130,566</b>	<b>135,968</b>	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>5,079</b>	<b>4,121</b>	-	-	-	<b>5,079</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>125,487</b>	<b>125,471</b>				<b>125,487</b>	-	-
диоксид серы	14,733	14,732	-	-	-	<b>14,733</b>	-	-
оксид углерода [CO]	110,354	110,347	-	-	-	<b>110,354</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,398	0,392	-	-	-	<b>0,398</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,002	-	-	-	-	<b>0,002</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	-	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	0,944	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	4,137	-	-

Таблица 16.5. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной № 2 поселка Кузино, ул. Красноармейская, 53 Свердловского филиала 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 <sub>2</sub>	6002	0,010527276	0,057582741	0,010527276	0,057582741
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	6001	0,002552711	0,002176099	0,002552711	0,002176099
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO <sub>2</sub> <70)	0001	0,361336	5,619024	0,361336	5,619024
<b>Всего веществ:</b>	-	<b>4,19755225613</b>	<b>64,7368411829</b>	<b>4,19755225613</b>	<b>64,7368411829</b>
<b>В том числе твердых:</b>	-	<b>1,70009225613</b>	<b>26,2724231829</b>	<b>1,70009225613</b>	<b>26,2724231829</b>
<b>В том числе жидких/газообразных:</b>	-	<b>2,49746</b>	<b>38,464418</b>	<b>2,49746</b>	<b>38,464418</b>

Таблица 16.6. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной № 2 поселка Кузино, ул. Красноармейская, 53 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>69,629</b>	<b>69,353</b>				<b>69,629</b>	<b>64,861</b>	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>41,272</b>	<b>41,206</b>	-	-	-	<b>41,272</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>28,357</b>	<b>28,147</b>				<b>28,357</b>	-	-
диоксид серы	3,315	3,305	-	-	-	<b>3,315</b>	-	-
оксид углерода [CO]	24,889	24,775	-	-	-	<b>24,889</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,130	0,067	-	-	-	<b>0,130</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,023	-	-	-	-	<b>0,023</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	-	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>						0,058		
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	41,237	-	-

Таблица 16.7. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Решеты 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 2023 год			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	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	22	23	24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	6,0087158	78,796132	ПДВ
	ИТОГО:			х	360,356580		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		х	207,284894	
	Жидких/газообразных : 6			х	153,071686		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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>344,968</b>	<b>343,263</b>				<b>344,968</b>	<b>360,807</b>	<b>-</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>205,534</b>	<b>203,863</b>	-	-	-	<b>205,534</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>139,434</b>	<b>139,400</b>				<b>139,434</b>	-	-
диоксид серы	16,331	16,330	-	-	-	16,331	-	-
оксид углерода [CO]	122,667	122,640	-	-	-	122,667	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,433	0,430	-	-	-	0,433	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,003	-	-	-	-	0,003	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	-	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>						1,629		
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	203,908	-	-



Таблица 16.9. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной школы № 40 поселка Битимка, ул. Паром, 2 «А» Свердловского филиала 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 <sub>2</sub>	6002	0,007397919	0,03625432	0,007397919	0,03625432
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	6001	0,001156481	0,000726624	0,001156481	0,000726624
Вещество 3714 Угольная зола (20<SiO <sub>2</sub> <70)	0001	0,168	3,821992	0,168	3,821992
<b>Всего веществ:</b>	-	<b>1,972342848</b>	<b>44,3395664521</b>	<b>1,972342848</b>	<b>44,3395664521</b>
<b>В том числе твердых:</b>	-	<b>0,794030148</b>	<b>17,8635744521</b>	<b>0,794030148</b>	<b>17,8635744521</b>
<b>В том числе жидких/газообразных:</b>	-	<b>1,1783127</b>	<b>26,475992</b>	<b>1,1783127</b>	<b>26,475992</b>

Таблица 16.10. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной школы № 40 поселка Битимка, ул. Паром, 2 «А» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>31,123</b>	<b>31,081</b>				<b>31,123</b>	<b>44,454</b>	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>18,500</b>	<b>18,462</b>	-	-	-	<b>18,500</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>12,623</b>	<b>12,619</b>	-	-	-	<b>12,623</b>	-	-
диоксид серы	1,481	1,481	-	-	-	<b>1,481</b>	-	-
оксид углерода [CO]	11,101	11,101	-	-	-	<b>11,101</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,037	0,037	-	-	-	<b>0,037</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0,004	-	-	-	-	<b>0,004</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	-	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	<b>0,002</b>	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	<b>0,037</b>	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	<b>18,465</b>	-	-

Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух газовыми котельными, обслуживаемых Свердловским филиалом ПАО «Т Плюс» за 2023 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 2023 год приведены в Таблицах 16.22-16.29, в том числе по котельным ОАО «ПНТЗ», ОАО «Динур», ПМУП 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 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 2023  год			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	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	22	23	24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,021865	0,002528	ПДВ
	ИТОГО:			х	5,632537		х	5,632537		х	5,632537		х	5,632537		х	5,632537		х	5,632537		х	5,632537	
	В том числе твердых : 5			х	0,002576		х	0,002576		х	0,002576		х	0,002576		х	0,002576		х	0,002576		х	0,002576	
	Жидких/газообразных : 6			х	5,629961		х	5,629961		х	5,629961		х	5,629961		х	5,629961		х	5,629961		х	5,629961	

Таблица 16.12. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Билимбай, ул. Вайнера, 18 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>6,103</b>	<b>6,103</b>				<b>6,103</b>	-	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	-	-	-	<b>0,003</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>6,100</b>	<b>6,100</b>	-	-	-	<b>6,100</b>	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	-	-	-	<b>0,001</b>	-	-
оксид углерода [CO]	4,062	4,062	-	-	-	<b>4,062</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	2,037	2,037	-	-	-	<b>2,037</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
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» 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 2023  год			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	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	22	23	24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,020876	0,003609	ПДВ
	ИТОГО:			х	10,813008		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		х	0,003727	
	Жидких/газообразных : 6			х	10,809281		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» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>10,301</b>	<b>10,296</b>				<b>10,301</b>	-	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>0,004</b>	-	-	-	-	<b>0,004</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>10,297</b>	<b>10,296</b>	-	-	-	<b>10,297</b>	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	-	-	-	<b>0,001</b>	-	-
оксид углерода [CO]	6,801	6,800	-	-	-	<b>6,801</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	3,495	3,495	-	-	-	<b>3,495</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]			-	-	-	<b>0</b>	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
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» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Загрязняющее вещество		Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	Итого
Код	Наименование					
143	Марганец и его соединения	-	-	-	0.000044	0.000044
203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	-	-	-	0.000025	0.000025
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.384012	0.128349	0.374694	0.000156	0.887211
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.062402	0.020857	0.060888	-	0.144147
330	Сера диоксид	0.000205	0.000069	0.000200	-	0.000474
337	Углерод оксид	1.004740	0.335816	0.980362	0.000198	2.321116
342	Фториды газообразные	-	-	-	0.000091	0.000091
703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000	0.000000	0.000000	-	0.000000
410	Метан	-	-	-	0.003996	0.003996
2902	Взвешенные вещества	-	-	-	0.001100	0.001100
		1.451359	0.485091	1.416144	0.005610	3.358204



Таблица 16.16. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной поселка Вересовка, ул. Вересовка, 29 «А» Свердловского филиала 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
<b>Всего веществ:</b>		<b>0,9597656700</b>	<b>3,9840479020</b>	<b>0,9597656700</b>	<b>3,9840479020</b>
<b>В том числе твердых</b>		<b>0,0000001700</b>	<b>0,0000022000</b>	<b>0,0000001700</b>	<b>0,0000022000</b>
<b>В том числе жидких/газообразных</b>		<b>0,9597655000</b>	<b>3,9840457020</b>	<b>0,9597655000</b>	<b>3,9840457020</b>

Таблица 16.17. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Вересовка, ул. Вересовка, 29 «А» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>4,529</b>	<b>4,529</b>				<b>4,529</b>	-	-
<b>Твердые вещества</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>4,529</b>	<b>4,529</b>				<b>4,529</b>	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	-	-	-	0,001	-	-
оксид углерода [CO]	3,060	3,060	-	-	-	3,060	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	1,464	1,464	-	-	-	1,464	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,004	0,004	-	-	-	0,004	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,004	-	-

Таблица 16.18. Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по котельной деревни Крылосово, ул. Ленина, 1 «Б» 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 2023  год			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	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	22	23	24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0002903	0,000421	ПДВ
	ИТОГО:			х	5,242536		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		х	0,000567	
	Жидких/газообразных : 6			х	5,241969		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» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>5,641</b>	<b>5,641</b>				<b>5,641</b>	-	-
<b>Твердые вещества</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>5,641</b>	<b>5,641</b>	-	-	-	<b>5,641</b>	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	-	-	-	<b>0,001</b>	-	-
оксид углерода [CO]	<b>3,756</b>	<b>3,756</b>				<b>3,756</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	<b>1,884</b>	<b>1,884</b>	-	-	-	<b>1,884</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Загрязняющее вещество		Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	Итого
Код	Наименование					
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1,123248	0,242478	0,142004	-	0,507730
304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	0,020028	0,039403	0,023076	-	0,082507
330	Сера диоксид	0,000070	0,000137	0,000080	-	0,000287
337	Углерод оксид	0,339900	0,668720	0,391626	-	1,400246
410	Метан	-	-	-	0,002722	0,002722
	<b>Итого</b>	<b>0,483246</b>	<b>0,950738</b>	<b>0,556786</b>	<b>0,002722</b>	<b>1,993492</b>

Таблица 16.21. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной турбазы «Хрустальная» Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Загрязняющее вещество		Труба 1	Труба 2	Труба 3	Остальные источники	Итого
Код	Наименование					
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,116745	0,058050	0,128356	-	0,303151
304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	0,018971	0,009433	0,020858	-	0,049262
330	Сера диоксид	0,000070	0,000035	0,000077	-	0,000182
337	Углерод оксид	0,340365	0,169244	0,374215	-	0,883824
410	Метан	-	--	--	0,001698	0,001698
	<b>Итого</b>	<b>0,476151</b>	<b>0,236762</b>	<b>0,523506</b>	<b>0,001698</b>	<b>1,238117</b>

Таблица 16.22. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной ОАО «ПНТЗ» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>68,745</b>	<b>68,724</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>68,745</b>	<b>66,094</b>	<b>-</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>11,679</b>	<b>11,679</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11,679</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>57,045</b>	<b>57,045</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>57,066</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
диоксид серы	0,197	0,197	0	0	0	0,197	-	-
оксид углерода [CO]	26,468	26,468	0	0	0	26,468	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	27,131	27,131	0	0	0	27,131	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,03	0,009	0	0	0	0,03	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	3,15	3,15	0	0	0	3,15	-	-
прочие газообразные и жидкие	0,09	0,09	0	0	0	0,09	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Кальций оксид	-	-	-	-	-	0,008	-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	0,006	-	-
Медь оксид (в пересчете на медь)	-	-	-	-	-	0	-	-
Аммиак	-	-	-	-	-	0,001	-	-
Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	-	-	-	-	-	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 <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	-	-	-	-	-	0,079	-	-
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	-	-	-	0,001	-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,021	-	-
Бенз/а/пирен (Бензапирен) 0	-	-	-	-	-	-	-	-
Метилбензол (Толуол)						0,144		
Бутилацетат						0,062		
Этилацетат						0,095		
Ацетон (Пропан-2-он)						0,021		
Масло минеральное нефтяное	-	-	-	-	-	2,619	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	3,492	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	8,388	-	-

Таблица 16.23. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной ОАО «Динур» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>238,192</b>	<b>203,198</b>	<b>1087,953</b>	<b>1022,675</b>	<b>1022,675</b>	<b>303,47</b>	<b>369,24</b>	<b>-</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>29,401</b>	<b>7,527</b>	<b>1087,953</b>	<b>1022,675</b>	<b>1022,675</b>	<b>94,679</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>208,791</b>	<b>195,671</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>208,791</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
диоксид серы	2,323	2,193	0	0	0	<b>2,323</b>	-	-
оксид углерода [CO]	98,892	96,083				<b>98,892</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	96,832	86,664	0	0	0	<b>96,832</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,191	0,18	0	0	0	<b>0,191</b>	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	10,046	10,046	0	0	0	<b>10,046</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	0,507	0,505	0	0	0	<b>0,507</b>	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
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 <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	39,881	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	28,306	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	32,497	-	-

Таблица 16.24. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Динас, ул. Тракторная, 35 ПМУП «ПЖКУ п. Динас» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>0,385</b>	<b>0,385</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,385</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Твердые вещества</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>0,385</b>	<b>0,385</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,385</b>	-	-
диоксид серы	0,001	0,001	0	0	0	0,001	-	-
оксид углерода [CO]	0,06	0,06	0	0	0	0,06	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,322	0,322	0	0	0	0,322	-	-
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	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>								
Метан						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 2023 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 веществ (загрязняющих) веществ, т	Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено, всего, т	Из поступивших на очистку утилизировано, т	Всего выброшено в атмосферный воздух вредных 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
<b>Всего</b>	<b>14,716</b>	<b>14,716</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,716</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>14,716</b>	<b>14,716</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,716</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
диоксид серы	0,026	<b>0,026</b>	0	0	0	<b>0,026</b>	-	-
оксид углерода [CO]	1,517	<b>1,517</b>	0	0	0	<b>1,517</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	13,152	<b>13,152</b>	0	0	0	<b>13,152</b>	-	-
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	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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 2023 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
<b>Всего</b>	<b>1,067</b>	<b>1,067</b>				<b>1,067</b>	<b>0</b>	-
<b>Твердые вещества</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>1,067</b>	<b>1,067</b>				<b>1,067</b>	-	-
диоксид серы	0,003	0,003	-	-	-	<b>0,003</b>	-	-
оксид углерода [CO]	0,156	0,156	-	-	-	<b>0,156</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	0,906	0,906	-	-	-	<b>0,906</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	0,002	0,002	-	-	-	<b>0,002</b>	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	-	-	-	<b>0</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	0	0	-	-	-	<b>0</b>	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-		-	-
Метан	-	-	-	-	-	0,002	-	-

Таблица 19.27. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Коуровка, ул. Железнодорожная ОАО «РЖД» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>17,966</b>	<b>17,965</b>				<b>17,966</b>	<b>18,028</b>	<b>0</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>10,203</b>	<b>10,202</b>	-	-	-	<b>10,203</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>7,763</b>	<b>7,763</b>	-	-	-	<b>7,763</b>	-	-
диоксид серы	1,517	1,517	-	-	-	<b>1,517</b>	-	-
оксид углерода [CO]	4,971	4,971	-	-	-	<b>4,971</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	1,275	1,275	-	-	-	<b>1,275</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	-	-	-	<b>0</b>	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	5,957	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	4,246	-	-

Таблица 19.28. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельной поселка Кузино, ул. Красноармейская, стр. 16 ОАО «РЖД» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>12,673</b>	<b>12,672</b>				<b>12,673</b>	-	-
<b>Твердые вещества</b>	<b>4,997</b>	<b>4,997</b>	-	-	-	<b>4,997</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>7,767</b>	<b>7,676</b>	-	-	-	<b>7,676</b>	-	-
диоксид серы	1,497	1,497	-	-	-	1,497	-	-
оксид углерода [CO]	4,903	4,903	-	-	-	4,903	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	1,276	1,276	-	-	-	1,276	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	-	-	-	-	-	-	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	0	0	-	-	-	0	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-		-	-
Углерод (Сажа)	-	-	-	-	-	1,671	-	-
Прочие специфические загрязняющие вещества	-	-	-	-	-	3,326	-	-

Таблица 19.29. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на котельных ПМУП «ПО ЖКХ» за 2023 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
<b>Всего</b>	<b>18.067</b>	<b>18,066</b>				<b>18.067</b>	<b>18,028183</b>	<b>0</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>0,000565</b>	-	-	-	-	<b>0,000565</b>	-	-
<b>Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.</b>	<b>18,06598251</b>	<b>18,06598251</b>	-	-	-	<b>18,06598251</b>	-	-
диоксид серы	0,027598	<b>0,027598</b>	-	-	-	<b>0,027598</b>	-	-
оксид углерода [CO]	13,536649	<b>13,536649</b>	-	-	-	<b>13,536649</b>	-	-
оксиды азота [в пересчете на NO <sub>2</sub> ]	4,50171251	<b>4,50171251</b>	-	-	-	<b>4,50171251</b>	-	-
углеводороды [без летучих органических соединений]	2,3E-5	<b>2,3E-5</b>	-	-	-	<b>2,3E-5</b>	-	-
летучие органические соединения [ЛОС]	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие газообразные и жидкие	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Специфические загрязняющие вещества, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-		-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	-	-	-	-	5,5E-5	-	-
Бенз/а/пирен (Бензапирен)						3,4E-5		
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 Свердловского филиала ПАО «Т Плюс».

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

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

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

Основной вклад в суммарный выброс загрязняющих веществ от стационарных источников вносили предприятия следующих видов экономической деятельности: предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг, производство и распределение электроэнергии, газа и воды, производство чугуна, ферросплавов, стали. 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 Первоуральск<sup>4</sup>.

№	Наименование предприятий	Объем выбросов (тыс.т)				
		2018	2019	2020	2021	2022
1	АО «Первоуральский новотрубный завод»	3,6	4,2	4,6	3,4	3,7
2	Первоуральская ТЭЦ филиала «Свердловский» ПАО «Т Плюс»	0,68	0,66	0,6	0,59	0,52
3	Первоуральские тепловые сети филиала "Свердловский" ПАО "Т Плюс"	0,6	0,6	0,56	0,73	0,67
4	ОАО «Уральский трубный завод», ГО Первоуральск	0,55	0,46	0,45	0,45	0,47
5	ОАО «Первоуральский динасовый завод»	0,3	0,38	0,29	0,29	0,29
6	АО «Русский хром 1915»	0,31	0,32	0,25	0,27	0,23

Предприятия, уменьшившие выбросы в атмосферу в 2022 г. к уровню 2021 г.:

АО «Русский хром 1915» (ГО Первоуральск) – на 0,04 тыс. т (на 14,8%) за счет уменьшения объемов производства;

Первоуральская ТЭЦ филиала «Свердловский» ПАО «Т Плюс» (ГО Первоуральск) – на 0,07 тыс. т (на 11,9%) в связи с уменьшением расхода топлива.

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

Наблюдения ведутся по 5 загрязняющим веществам:

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

<sup>4</sup> По данным Государственного доклада «О состоянии окружающей среды на территории Свердловской области в 2020-2022 г.». Екатеринбург.

**Уровень загрязнения воздуха<sup>1</sup>.** По результатам наблюдений 2022 г. уровень загрязнения атмосферного воздуха города отнесён к категории **«повышенный»**. Комплексный индекс загрязнения атмосферы определялся концентрациями бенз(а)пирена, диоксида азота, марганца, взвешенных веществ и фторида водорода. СИ=8,5 для бенз(а)пирена, НП=3% для фторида водорода.

Количество проведенных измерений загрязнения атмосферного воздуха в г. Первоуральске в 2022 году – 43256<sup>1</sup>.

В 2022 г. наблюдения проводились на станции, расположенной на улице Сакко и Ванцетти, в районе домов № 1–3. Станция принадлежит Администрации города Первоуральска и находится в совместном использовании ПМБУ «Экологический фонд» и ГКУСО «Центр экологического мониторинга и контроля» по Соглашению от 25.12.2012 о совместном использовании измерительного комплекса «СКАТ».

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

Максимальная из разовых концентрация сероводорода за период измерений была зафиксирована в октябре 2022 г. и составила 4,2 ПДК<sub>мр</sub>.

Максимальная из разовых концентрация оксида азота за период измерений была зафиксирована в сентябре и октябре 2022 года и составила 2,7 ПДК<sub>мр</sub>.

Максимальная из разовых концентрация диоксида азота за период измерений была зафиксирована в январе и составила 1,1 ПДК<sub>мр</sub>.

Максимальная из разовых концентрация диоксида серы за период измерений была зафиксирована в декабре и составила 1,5 ПДК<sub>мр</sub>.

Содержание в атмосферном воздухе оксида углерода 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 <sup>3</sup>	Фоновая концентрация без детализации по скоростям и направлениям ветра
Оксид азота <sup>5</sup>	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 <sup>-6</sup>
Железо общее, мкг/м <sup>3</sup>	5,004
Свинец, мкг/м <sup>3</sup>	0,113

В рамках проведенного анализа по результатам гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на стационарных постах наблюдения в 2022 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 2024 год) мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, в том числе техническое перевооружение угольных котельных п. Кузино №1 и п. Кузино №2 с переводом на природный газ, техническое перевооружение котельной д. Крылосово, котельной п. Билимбай, ул. К. Маркса, 73, и котельной п. Билимбай, ул. Вайнера, 18а, с заменой котельного и вспомогательного оборудования, мероприятия по строительству газовой котельной в п. Решеты и газовой котельной школы № 40 п. Битимка (взамен существующих угольных котельных, которые должны быть выведены из

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

эксплуатации) приведет к улучшению технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей ГО Первоуральска. Мероприятия по тепловым сетям позволят снизить тепловые потери и расходы электроэнергии на транспортировку теплоносителя, снизить процент ветхих сетей и аварийность тепловых сетей. Модернизация котельных, ЦТП и насосных станций повлечет за собой снижение расходов воды и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и повышение КПД источников тепловой энергии. Замещение угольных котельных газовыми котельными позволит улучшить экологическую обстановку в населенных пунктах.

В рамках данной актуализации схемы теплоснабжения ГО Первоуральск на 2024 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.