



ГЛАВА 1

Существующие положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Локомотивного городского округа

2020 год

СОДЕРЖАНИЕ:

Часть 1. "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Локомотивного городского округа".....	6
1.1 «Функциональная структура теплоснабжения в зонах действия производственных котельных».....	7
1.2. «Функциональная структура теплоснабжения в зонах действия в зонах действия индивидуального теплоснабжения».....	8
Часть 2. "Источники тепловой энергии".....	9
2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования, параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	10
2.2. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности, объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.....	14
2.3. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	15
2.4. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	15
2.5. Способы регулирования тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	15
2.6. Среднегодовая загрузка оборудования.....	16
2.7. Способы учета тепла, отпущеного в тепловые сети.....	16
2.8. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	17
2.9. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	17
2.10. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	17
Часть 3. «Тепловые сети, сооружения на них».....	18
3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....	18
3.2. Схема тепловых сетей и сетей ГВС в зоне теплоснабжения №1 (котельная «Центральная»).....	31
3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах	

прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	32
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	35
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	35
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	36
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	38
3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	38
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.....	44
3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительные ремонты) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	45
3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных(текущих) ремонтов, периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	45
3.12. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	46
3.13. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последний год.....	50
3.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	50
3.15. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	50
3.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущененной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	51
3.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	51
3.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	52
3.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	52
3.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	52
Часть 4. «Зоны действия источников тепловой энергии».....	53
Часть 5. «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, группы потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии».....	55
5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии, указанных в договорах теплоснабжения.....	55

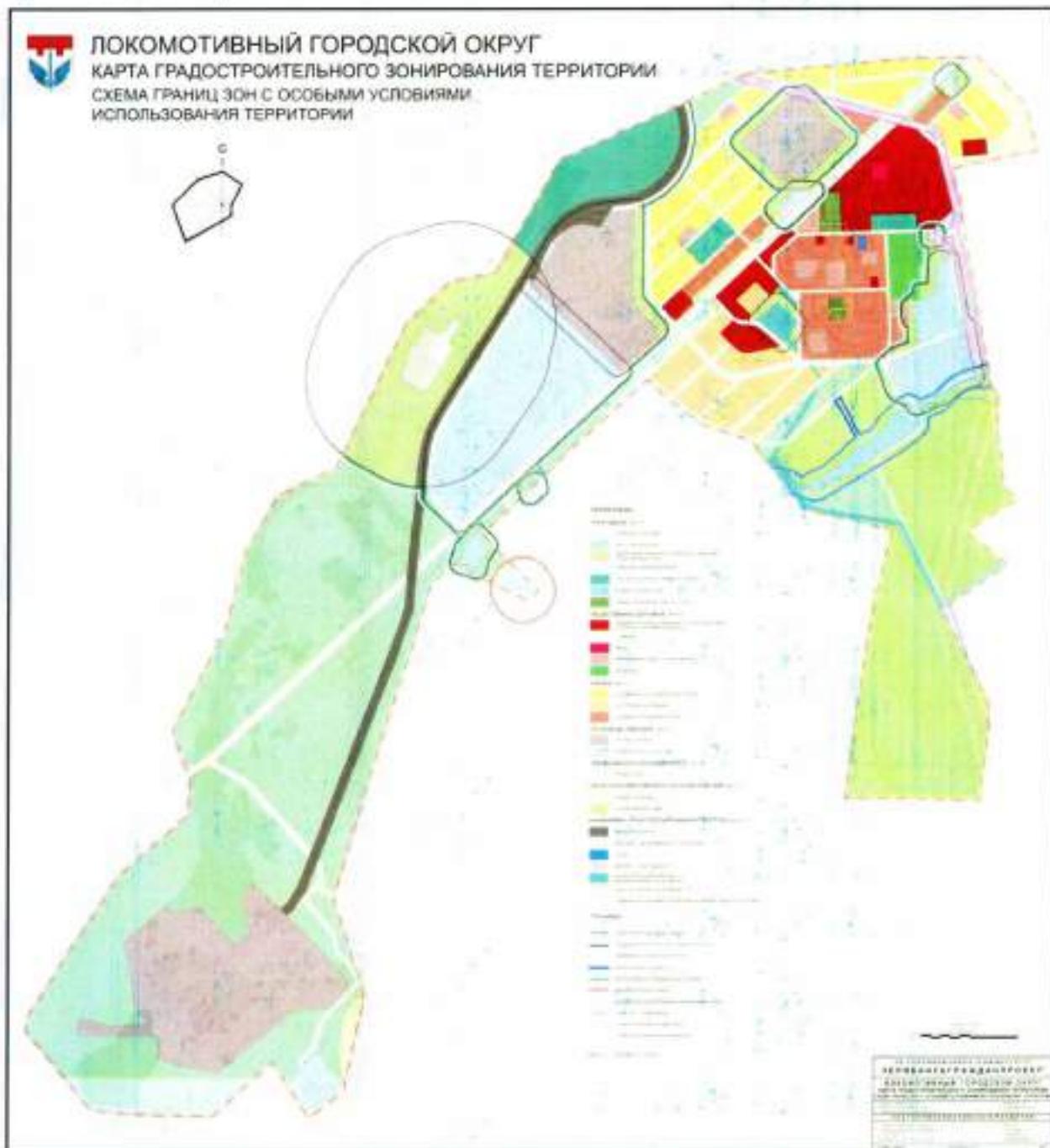
5.2. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	58
5.3. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	58
5.4. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	59
5.5. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	63
Часть 6. "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии".....	64
6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резерв и дефицит тепловой мощности нетто источника тепловой энергии.....	64
6.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	65
6.3. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	65
6.4. Резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	66
Часть 7. "Балансы теплоносителя".....	67
7.1. Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	67
7.2. Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	68
Часть 8. "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом".....	69
8.1. Виды и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии. Особенности характеристики видов топлива в зависимости от мест поставки.....	69
8.2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	69
8.3. Использования местных видов топлива.....	69
Часть 9. "Надежность теплоснабжения".....	70
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	70
9.2. Частота отключений потребителей.....	70
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	70

9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон не нормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	70
9.5. Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора.....	70
9.6. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	70
Часть 10. "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций".....	71
Часть 11. "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения".....	72
11.1. Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних лет.....	72
11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения.....	73
11.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения.....	75
11.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	76
Часть 12. "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Локомотивного городского округа".....	77
12.1. Описание существующих проблем организации надежного и качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	77
12.2. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	77
12.3. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	77
12.4. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	77

Часть 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Локомотивного городского округа.

Локомотивный городской округ – муниципальное образование, наделенное статусом городского округа законом Челябинской области от 29.04.2004 г. №228-ЗО «О статусе и границах Локомотивного городского округа».

Локомотивный городской округ находится Уральском федеральном округе и является самостоятельным муниципальным образованием Челябинской области и своей границей примыкает к г. Карталы.



1.1 «Функциональная структура теплоснабжения в зонах действия производственных котельных».

В настоящее время в Локомотивном городском округе существует централизованное теплоснабжение от блочно-модульной котельной «МВКУ-21,0Г», за исключением следующих объектов: гостиница «Люкс», таможня с поисково-спасательной службой, магазин «Пятерочка», автомойка, теплоснабжение которых осуществляется от собственных газовых отопительных агрегатов.

На территории Локомотивного городского округа эксплуатацией источников теплоснабжения и тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения осуществляется по зонам:

1-я зона - котельная «Центральная» с тепловыми сетями и сетями ГВС эксплуатируется АО «Челябоблкоммунэнерго». Теплоснабжающая организация вырабатывает, транспортирует, распределяет тепловую энергию конечным потребителям в виде горячей воды. Теплоснабжение осуществляется для жилого фонда, объектов соцкультбыта и прочих потребителей.

2-я зона – частные газовые источники теплоснабжения, которые эксплуатируются самостоятельно юридическими лицами. Вырабатываемая тепловая энергия используется только для собственных нужд данных объектов.



Зона №1. Котельная «Центральная» осуществляет теплоснабжение объектов центральной части Локомотивного городского округа



1.2. «Функциональная структура теплоснабжения в зонах действия в зонах действия индивидуального теплоснабжения».

Под индивидуальными источниками теплоснабжения понимается теплоснабжение от конкретных индивидуальных источников тепла – газовых, электрокотлов и печного отопления.

Индивидуальное поквартирное отопление в многоквартирных жилых домах не применяется и на перспективу не планируется.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии

осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях:
 - перевод на индивидуальные источники тепловой энергии домов частного сектора и малоэтажной застройки;

Индивидуальные частные источники теплоснабжения эксплуатируются самостоятельно юридическими лицами:

- гостиница «Люкс»;
- таможня с поисково-спасательной службой;
- магазин «Пятерочка»;
- автомойка.

Теплоснабжение осуществляется от собственных газовых отопительных агрегатов.

Вырабатываемая тепловая энергия, в виде горячей воды, используется только для собственных нужд данных объектов.

Часть 2. "Источники тепловой энергии"

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования, параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Зона теплоснабжения блочно - модульной котельной «МВКУ - 21,0Г», как единственного централизованного источника тепловой энергии, является вся территория Локомотивного городского округа, состоящего из 2-х микрорайонов с жилыми, административно - управленческими, хозяйственными - бытовыми, жилыми, социальными и другими объектами, потребителями тепловой энергии. Тепловая энергия используется потребителями для нужд – отопления и горячего водоснабжения.

Котельная работает по двух-контурной схеме. Режим работы котельной – круглогодичный. Котельная по надежности отпуска тепла потребителю относится к 1 категории.

№	Наименование	Ед. изм	Значение
1.	Установленная мощность котельной	Гкал (МВт)	18,95 (22,04)
2.	Температурный график	°C	95/70
3.	Расход воды через котельную	т/час	700 - 550

4.	Располагаемый напор	M	15
----	---------------------	---	----

В помещении котельной установлено три котла:

- «Wolf Энерджи Солюшен» GKS Dynatherm 5000», мощностью 5,8 МВт каждый в количестве 2 штук;
- «Wolf Энерджи Солюшен» GKS Dynatherm 4000», мощностью 4,44 МВт в количестве 1 штуки.
- «ТТ 100-6000 «Термотехник», мощностью 6,0 МВт в количестве 1 штуки.

Технические характеристики котлов приведены в таблицах:

№ пп	Наименование параметра	Ед.изм.	Величина	
1.	GKS-Dynatherm, тип		4000	5000
2.	Теплопроизводительность, номинальная	МВт	4,44	5,8
3.	Рабочее давление воды	МПа		0,6
4.	Температура воды на входе в котел, не менее	°С		70
5.	Температура воды на выходе из котла, не более	°С		115
6.	Расчетное гидравлическое сопротивление	МПа		0,025
7.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%		30...100
8.	Средняя наработка на отказ, ч, не менее			5000
9.	Средний срок службы до списания, не менее	лет		25
10	К.П.Д. котла, не менее	%		92
11	Расход топлива, газ/ дт	(м ³ /ч)/ (кг/ч)	481,4/403	629/526, 3
12	Объем воды в котле	л	6810	8740
13	Объем топочного газа	м ³	6,65	9,14
14	Температура уходящих газов	°С		180/220
15	Противодавление топочного газа	мбар	11,7	8,5
16	Удельный выброс оксидов азота, не более	г/м ³		0,23
17	Эквивалентный уровень шума в зоне обслуживания	дБа		80
18	Температура наружной (изолированной) поверхности котла, не более	°С		45
19	Общая жесткость воды, не более	мг/м ³		50
20	Поверхность нагрева	м ²	110	162

На котлах «GKS Dynatherm 5000» установлена газовая прогрессивная горелка «TECNOPRESSR520 MG.PR.S.RU.A.8.65». На котлах «GKS Dynatherm 4000» установлена прогрессивная газовая горелка «TECNOPRESSR515 MG.PR.S.RU.A.8.50».

«ТТ 100-6000 «Термотехник»

Номинальная теплопроизводительность	6000 кВт
Отапливаемая площадь	60000 м ²
Вид топлива	Природный газ по ГОСТ 5542—2014, пропан-бутан по ГОСТ 20448—90, дизельное топливо по ГОСТ 1667—68
КПД котла	92 %
Максимальное давление на входе в котёл	6 Бар
Температура воды на выходе из котла	+60...+115°C
Водяной объем котла	6,2 м ³

Технические характеристики горелок.

№ пп	Тип горелки	R515		R520	
		мин-макс кВт	770-5200	1000-6400	Природный газ
1.	Мощность				I _{2E}
2.	Тип топлива				
3.	Категория газа				
4.	Расход газа	мин.-макс. ст.м ³ /ч	81,5-550	106-677	
5.	Давление	мин.-макс. мбар		50/500	
6.	Электрическое питание		230В/400В 3N 50Гц		
7.	Общая электрическая мощность	кВт	11,5	15,5	
8.	Электродвигатель	кВт	11	15	
9.	Класс защиты			IP40	
10.	Тип регулирования			Прогрессивное моделирующее	
11.	Газовая рампа 50		50/Rp2	50/Rp2	
12.	Газовая рампа 65		65/Rp2	65/Rp2	
13.	Газовая рампа 80		80/Rp2	80/Rp2	
14.	Газовая рампа 100		100/Rp2	100/Rp2	
15.	Рабочая температура	°C		-10°+50	
16.	Температура хранения	°C		-20°+60	
17.	Тип работы			Прерывистый	

Насосное оборудование:

Сетевые насосы

1.	Завод-производитель	Ед.изм.	Wilo
2.	Количество	шт.	3
3.	Тип насоса		125/170-37/2
4.	Напор	м.вод.ст	28
5.	Расход	м ³ /час	350
6.	Мощность двигателя	кВт	35

Циркуляционные (котловые) насосы

1.	Завод-производитель	Ед.изм.	Wilo
2.	Количество	шт.	3
3.	Тип насоса		IL150/220-11.0/4
4.	Напор	м.вод.ст	12,5
5.	Расход	м ³ /час	250
6.	Мощность двигателя	кВт	11

Насосы ГВС

1.	Завод-производитель	Ед.изм.	Wilo
2.	Количество	шт.	2
3.	Тип насоса		65/150-5.5/2
4.	Напор	м.вод.ст	23
5.	Расход	м ³ /час	55
6.	Мощность двигателя	кВт	5,0

Повысительные насосы

7.	Завод-производитель	Ед.изм.	Wilo
8.	Количество	шт.	2
9.	Тип насоса		IPL50/150-4/2
10.	Напор	м.вод.ст	23
11.	Расход	м ³ /час	17
12.	Мощность двигателя	кВт	4

Система теплоснабжения – централизованная.

1. Отопление – двухтрубная, закрытая, горячая вода готовится в пластинчатых, разборных теплообменниках, установленных в котельной;

2. Система ГВС – двухтрубная, циркуляционная, открытая, горячая вода готовится в пластинчатых, разборных теплообменниках, установленных в котельной.

Основное топливо котельной – природный газ, поставляемый «НОВАТЭК-Челябинск». Источником газоснабжения котельной является надземный газопровод среднего давления III категории с Р=0,3МПа Ду300мм по ул. Строителей от АГРС п. Солнечный до поста ВАИ, закольцованным с газопроводом ГРС п. Солнечный – ГРС пр. пл. КС-17, Таким образом решен вопрос резервирования топлива для котельной.

Водоснабжение котельной осуществляется от сетей объединенного хозяйственно – питьевого и противопожарного водопровода Локомотивного городского округа.

Выпуск производственной канализации из котельной выполнен единым трубопроводом в колодец с отстойной частью (по типу гидрозатвора) с последующей транспортировкой стоков в ливневую канализацию Ду300мм.

Электроснабжение котельной относится ко II категории. Электроснабжение котельной осуществляется от 2-х независимых трехфазных источников переменного тока 380В, с глухозаземленной нейтралью, от подстанции КТПК-2-630кВа, запитанной от ЦРП-35/6кВ, кабелями ВБбШв-4х120 в траншее. Установленная мощность котельной составляет: Руст = 244,25кВт, расчетные потребляемые нагрузки котельной Рр = 199,75кВт.

Общая тепловая нагрузка, присоединенная к котельной - 16,859 Гкал/ч, в т.ч.:

- отопление – 15,528 Гкал/ч, в том числе – 0,9195 Гкал/ч по 1 категории надежности теплоснабжения;

- ГВС (максимальная) – 1,33 Гкал/ч, в том числе - 0,066 Гкал/ч по 1 категории надежности теплоснабжения.

В качестве водоподготовительной установки подпиточной воды используется комплекс пропорционального дозирования реагента – «Пронакор». Котельная работает круглогодично: в осенне - зимнем периоде (с октября по апрель месяц) на отопление и ГВС, в летнем периоде (с мая по сентябрь месяц) только на ГВС.

Температурный график работы котельной – 95/70 °C.

2.2. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности, объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйствственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.

№ п/ п	Наименование	Ед. Изм.	Значение
1.	Установленная тепловой мощности основного оборудования котельной «Центральная»	Гкал/час	18,95
2.	Техническое ограничение на использование установленной тепловой мощности основного оборудования котельной «Центральная»	Гкал/час	18,95
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной «Центральная»	Гкал/час	0,061
4.	Значения тепловой мощности котельной «Центральная» (нетто)	Гкал/час	18,89
5.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях от котельной «Центральная»	Гкал/час	1,43
6.	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	ти/час	1,43

	от котельной «Центральная»		
7.	Затраты тепловой мощности на хозяйствственные нужды в отношении тепловых сетей от котельной «Центральная»	Гкал/час	нет
8.	Значение резервной тепловой мощности котельной «Центральная»	Гкал/час	+ 0,6
9.	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей котельной «Центральная»	Гкал/час	16,859

Из таблицы видно, что в настоящий момент, резерв установленной тепловой мощности присутствует в размере – 0,6 Гкал/час.

Информация по источникам зоны №2 теплоснабжения: гостиница «Люкс», таможня и поисково-спасательная служба, магазин «Пятерочка», автомойка не представлена.

2.3. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Основное оборудование источников тепловой энергии – котельная «Центральная» введено эксплуатацию в 2013 году. Установлен дополнительный водогрейный котел марки «ТТ100-6000» в период 2019-2020г.

Основное оборудование источников тепловой энергии не подведомственно Ростехнадзору, соответственно продление ресурса и проведение освидетельствования не требуется.

Информация по источникам тепловой энергии зоны теплоснабжения №2, не представлена.

2.4. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных отсутствуют на территории Локомотивного городского округа

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Локомотивного городского округа на период до 2027 г. не планируется.

2.5. Способы регулирования тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

В соответствии со СНиП 41-02-2003, регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по

совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Источники тепловой энергии на территории Локомотивного городского округа работают по следующим температурным графикам:

- зона теплоснабжения №1 - котельная «Центральная» – 95/70°C, по ГВС -65/45°C;
- зона теплоснабжения №2 индивидуальные газовые котельные – информация не представлена.

2.6. Среднегодовая загрузка оборудования.

Среднегодовая нагрузка оборудование по договорным обязательствам на источниках зоны теплоснабжения №1, 2 Локомотивного городского округа на 2020 год приведены в таблице

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная «Центральная»	15,528	-	1,331	16,859
Гостиница «Люкс»	0,03	-	0,01	0,04
Поисково-спасательная служба и таможня	0,03	-	0,02	0,05
Автомойка			Информация не представлена	

Перспективная среднегодовая тепловая нагрузка оборудования источника теплоснабжения №1 – котельная «Центральная» представлена в таблице.

На период 2021 – 2027 год.

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная «Центральная»	15,528	-	1,331	16,859

Перспективная среднегодовая тепловая нагрузка оборудования по источникам тепловой энергии, зоны теплоснабжения №2, расположенных на территории Локомотивного городского поселения, не представлена.

2.7. Способы учета тепла, отпущеного в тепловые сети

Информация по приборам учета тепловой энергии и теплоносителя, установленные на источниках тепловой энергии Локомотивного городского округа, представлена в таблице

Наименование источника	Марка	Марка

теплоснабжения	теплоэнергоконтроллер	расходомера
Котельная «Центральная»	«ТЭКОН – 19»	по ГВС – «Взлет-50» по отоплению – «Конвент МФ-5.2.2.Б – 200»

Информация по приборам учета тепловой энергии и теплоносителя по источникам тепловой энергии, зоны теплоснабжения №2 не представлена.

2.8. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источнике тепловой энергии (зона теплоснабжения №1) на территории Локомотивного городского поселения не было.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии (зона теплоснабжения №2) на территории Локомотивного городского не представлена.

2.9. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Локомотивного городского округа, предписаний надзорных органов по запрещению эксплуатации котельной «Центральная» (зона теплоснабжения №1) нет.

Информация по источникам тепловой энергии (зона теплоснабжения №2), расположенных на территории Локомотивного городского округа не представлена.

2.10. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Источники тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения

надежного теплоснабжения потребителей на территории Локомотивного городского округа отсутствуют.

Часть 3. «Тепловые сети, сооружения на них»

3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Локомотивного городского округа тепловые сети и сети ГВС зоны теплоснабжения №1 эксплуатирует Акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго», тепловые сети зоны теплоснабжения №2 эксплуатируются юридическими лицами самостоятельно.

Тепловая энергия в виде горячей воды транспортируются по 4-х трубной системе от котельной «Центральная» до потребителей на нужды отопления и ГВС объектов социальной сферы, жилых домов и прочих потребителей. В качестве теплоносителя в системе используется горячая вода.

Тепловая энергия для нужд отопления потребителей Локомотивного городского округа транспортируется по трубопроводам, общей протяженностью - 9240,7 метров (согласно технического паспорта от 20.02.2012 года, разработанного Карталинским филиалом ОГУП «Областной центр технической инвентаризации»).

РОСТУДОЧАР ЗЕРФ - ЦМР

Челябинская область

Областное государственное унитарное предприятие
"Областной центр технической инвентаризации" по Челябинской области

Картагинский дистри

Район

Город (пос.)

г. Локомотивный

Район в городе

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ НА ТЕПЛОСЕТИ

Челябинская область, пос. Локомотивный от точки врезки №1 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.5, от точки врезки №3 на фасаде теплового пункта по ул. Мира, до т.4 от точки врезки №6 на фасаде теплового пункта по ул. Мира, до т.28 на фасаде нежилого здания, т.10 на фасаде здания по ул. Строителей, 23, от точки врезки №1 на фасаде теплового пункта по ул. Мира, до т.39 на фасаде нежилого здания, до точки №42 на фасаде нежилого здания, до т.38 на фасаде здания Моторовод. 1, строение 33, от точки врезки №2 на фасаде теплового пункта по ул. Мира, до т.43, 16, 14, 94 по ул. Мира,

и т. 102, 18, 35, 82, 88, 65, 67, 70, 86, 79, 57, 61, 97, 64, 96 т. 15, здание №6 т.35, 32, 58, 90, 92, 109, 108, 56, 63, 94 по ул. Советская, до т. 64, 9, 104, 103, 73, 48, 72, 50, 47, 72, 27, 51, 75, 44, 45, 79, 80, 78, 30, 35, 34, 105, 77, 89, 88, 46 по

установленным в соответствии с нормативными документами

Сети теплоснабжения

(теплоснабжение, теплоизолированы, теплоизолированы)

Идентификационный номер	12421
Условный номер	
Кадастровый номер	
Цифровой кадастровый номер	
Регистрационный номер	74:043:012421:990:601:000:000

Паспорт составлен по состоянию на

22 февраля

2012

Наименование организации	
Представитель (застоячность) Ф.И.О.	Подпись

Общие сведения

Градостроительное зонирование по правилам и нормам государственных стандартов (стандарты)
Схема теплоснабжения (ЛокоТ)

Наименование: **Инженерно-коммуникационные** Использование **используется, не используется**
наличие земельных участков:

Регистрационный номер: **74:043:012421:000 001:000 000**

Сведения о конструктивных элементах тепловой сети

Номер	Наименование	Единица измерения	Показатели	Примечания
T	Сеть теплоснабжения			
	Общая протяженность трубопроводов	м	9240,7	
	Общая протяженность трубопровода	м	19400,7	
1	1. Воздушная прокладка	м.	9240,7	
	Общая протяженность тросов	м.	9240,7	
	(общий протяженность трубопроводов)	м.	19400,7	
	а) на эстакадах	м.		
	б) на опорах	м.	9240,7	
	в) количество опор	шт.	802	
	г) количество эстакад	шт.		
	д) количество залежек	шт.	276	
	е) количество компенсаторов	шт.	35	
	з) количество вводов	шт.	60	
	и) протяженность вводов	м.		
	2. Подземная прокладка	м.		
	Общая протяженность тросов	м.		
	Общая протяженность трубопроводов	м.		
	а) в непроходных канавах	м.		
	б) в проходных канавах	м.		
	в) общинальная трассация	м.		
	г) количество залежек	шт.		
	д) количество компенсаторов	шт.		
	е) протяженность вводов	м.		
	и) количество вводов	шт.		
	ж) общая протяженность вводов	м.		
	з) общая протяженность вводов	м.		
	и) общая протяженность вводов	м.		

Зарубин А.С.:

Этот раздел охватывает телевизоры телевизоров

	μ_{E}	μ_{B}	τ_{E}	τ_{B}	ΔT_{MB}	$\Delta \mu$
-4	+4.8	+1.8	25.4	92.8	ΔTMB	100
-3	+3.8	+0.8	128.8	355.2	ΔTMB	100
-2	+2.1	+0.0	27.85	63.5	ΔTMB	100
-1	+0.1	+0.2	23.8	86.8	ΔTMB	100
0	-0.8	+0.8	8	23.8	ΔTMB	100
1	-0.5	+0.5	16	33	ΔTMB	100
2	-1.6	+0.1	12.8	27.6	ΔTMB	100
3	-1.4	+0.2	280.7	870.8	ΔTMB	100
4	-0.8	+0.8	34.8	74.8	ΔTMB	100
-4	-1.05	+1.25	27.5	70	ΔTMB	100
-3	-0.05	+1.25	27.4	84	ΔTMB	100
-2	-0.25	+1.10	12.2	24.6	ΔTMB	100
-1	-1.07	+1.68	13	24.1	ΔTMB	100

Таблица, определяющая процентный метод для балансов синтеза и т. д.

Queso fresco - Mexican cheese

Отношения с государством

Дата подтвержде- ния	ФИО	Подпись	Год	Рекомендатель Фамилия, отчество	ФИО	Подпись
20.02.2012	Волкова Е.В.		2012	Смирнова Е.В.		
20.01.2013	Кирюхин И.Н.					



Тепловые сети, местоположение: Челябинская обл., Локомотивный городской округ: от точки врезки №1 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.5 до точки врезки №3 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.4, от точки врезки №6 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.28 на фасаде нежилого здания т.101 на фасаде здания по ул. Строителей, 23, от точки врезки №1 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.39 на фасаде нежилого здания, до точки №42 на фасаде нежилого здания, до т.38 на фасаде здания Микрорайон, 1 строение 33, от точки врезки №2 на фасаде теплового пункта по ул. Мира, до т.43, 16, 14, 94 по ул. Мира, 69, 102, 18, 19, 35, 82, 68, 65, 67, 70, 86, 99, 62, 61, 97, 64, 96, по ул. Ленина, до т.33, 32, 58, 90, 92, 109, 108, 56, 63, 94 по ул. Советская, до т.64, 9, 104, 103, 73, 48, 72, 50, 47, 72, 27, 51, 75, 44, 45, 79, 80, 78, 30, 35, 34, 105, 77, 89, 88 ,46 по ул. Школьная.

Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения потребителей Локомотивного городского округа транспортируется по трубопроводам, общей протяженностью - 5297 метров (согласно технического паспорта от 20.02.2012 года, разработанного Карталинским филиалом ОГУП «Областной центр технической инвентаризации»)

Городской округ

Челябинская область

ОГАСТИТЕЛЯ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВА УЧАСТНИКА ПРОДОЛЖАЮЩЕГО
ПРОИЗВОДСТВА - АДМИНИСТРАЦИИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Городской округ

Район

Городской - Бокситогорский

Район в городе

**ТЕХНИЧЕСКИЙ РАСПОРТ
НА СЕТЬ ВОДОПРОВОДА**

Фактическое описание водопроводной сети: от улицы Святого Георгия до улицы Мира за точек 1363,1364,1365,1366,1367,1368,1369,1370,1371,1372,1373,1374,1375,1376,1377,1378,1379,1380,1381,1382 по рельефу.

Источник: www.vodokanal.ru

Фото: www.vodokanal.ru

Номер документа	12327
Дата: 05.06.2012	
Водопроводная сеть:	
Изменение в схеме:	
Изменение в схеме:	
Расположение:	ул.Мира, 1317, 1318, 1319, 1320

Подпись ответственного за сеть

05 марта

2012 г.

Образец схемы

Написание (литера)	Сеть горячего водоснабжения	Литер В
Назначение:	инженерно-коммуникационное	
Регистрационный номер:	74:00-07527-00 011-1000	

Сведения о конструктивных элементах сети водопровода

Литера	Компоненты	Единица измерения	Количество	Примечания
В	Сети горячего водоснабжения	шт.	3297	
	1. Поверхность обогрева	м.		
	1.1 Количество смотровых колодьев	шт.		
	- из лайбено	шт.		
	- замерить исходя из	шт.		
	1.2 Количество тележек	шт.		
	1.3 Количество гидрантов	шт.		
	1.4 Количество стальных фасадов	шт.		
	1.5 Количество водопроводных ящиков	шт.		
	1.6 Недостаточности ящиков	шт.		
В	2. Водоразделы	шт.	5297	
	2.1 Количество ящиков	шт.		
В	2.2 Количество шлангов	шт.	66	
	2.3 Количество снарядов	шт.		
	2.4 Количество водопроводных ящиков	шт.	46	
	2.5 Протяженность ящиков	м.		
	<i>Распределительная сеть</i>			
	- хозяйствственно-питательной водопровода	м.		
	- производственный водопровод	м.		
	- производственный водопровод	м.		
А	3. Инженерные сооружения	шт.		
	3.1 Количество смотровых колодьев	шт.		
	- из лайбено	шт.		
	- замерить исходя из	шт.		
	3.2 Количество тележек	шт.		
	3.3 Количество гидрантов	шт.		
	3.4 Количество стальных фасадов	шт.		
	3.5 Количество водопроводных ящиков	шт.		
	3.6 Количество трубопроводов	шт.		
	3.7 Количество колодцев	шт.		

Составлено на основе работы водонапорного

Номер	Наименование	Материал	Сорт	Продолжение	Диаметр трубы, мм	Примечания
1	200-250	сталь	сталь	сталь	325	наземная
2	150	сталь	сталь	сталь	219	наземная
3	125	сталь	сталь	сталь	219	наземная
4	100	сталь	сталь	сталь	150	наземная
5	80	сталь	сталь	сталь	125	наземная
6	70	сталь	сталь	сталь	108	наземная
7	65	сталь	сталь	сталь	89	наземная
8	60	сталь	сталь	сталь	89	наземная
9	55	сталь	сталь	сталь	76	наземная
10	50	сталь	сталь	сталь	76	наземная
11	45	сталь	сталь	сталь	76	наземная
12	40	сталь	сталь	сталь	76	наземная
13	35	сталь	сталь	сталь	76	наземная
14	30	сталь	сталь	сталь	76	наземная
15	25	сталь	сталь	сталь	76	наземная
16	20	сталь	сталь	сталь	76	наземная
17	15	сталь	сталь	сталь	76	наземная
18	10	сталь	сталь	сталь	76	наземная
19	5	сталь	сталь	сталь	76	наземная
20	100-150	сталь	сталь	сталь	325, 219, 150, 125, 108, 100, 76, 50	

Все эти параметры определяются настройками трубопроводов, энор и т. п.

Гл. 1. Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения Локотинского городского округа Челябинской области на период до 2027 года

1972-1973 ОГЛАВЛЕНИЕ СОДЕРЖАНИЕ

Crp 9

1969 r

新嘉坡SFC的120压机

в ценах 1969 г.

Страница 1 из 10 страниц технического паспорта

Номер	Наименование	Год	Листов	Примечание
1	Угловичный паспорт	1.2.2017	5	
2	Ситуационный план	05.01.2012-11.2014	3	
3	Карточка за снабжение котельной			

Отметка об обследовании

Номер обследования	Исполнитель	Проверка		Директор Картышинского филиала	Подпись
		Ф.И.О.	Ф.И.С.		
05.03.2012	Барин Е.В.			Барин Е.В.	
05.03.2012	Корсун Н.В.				

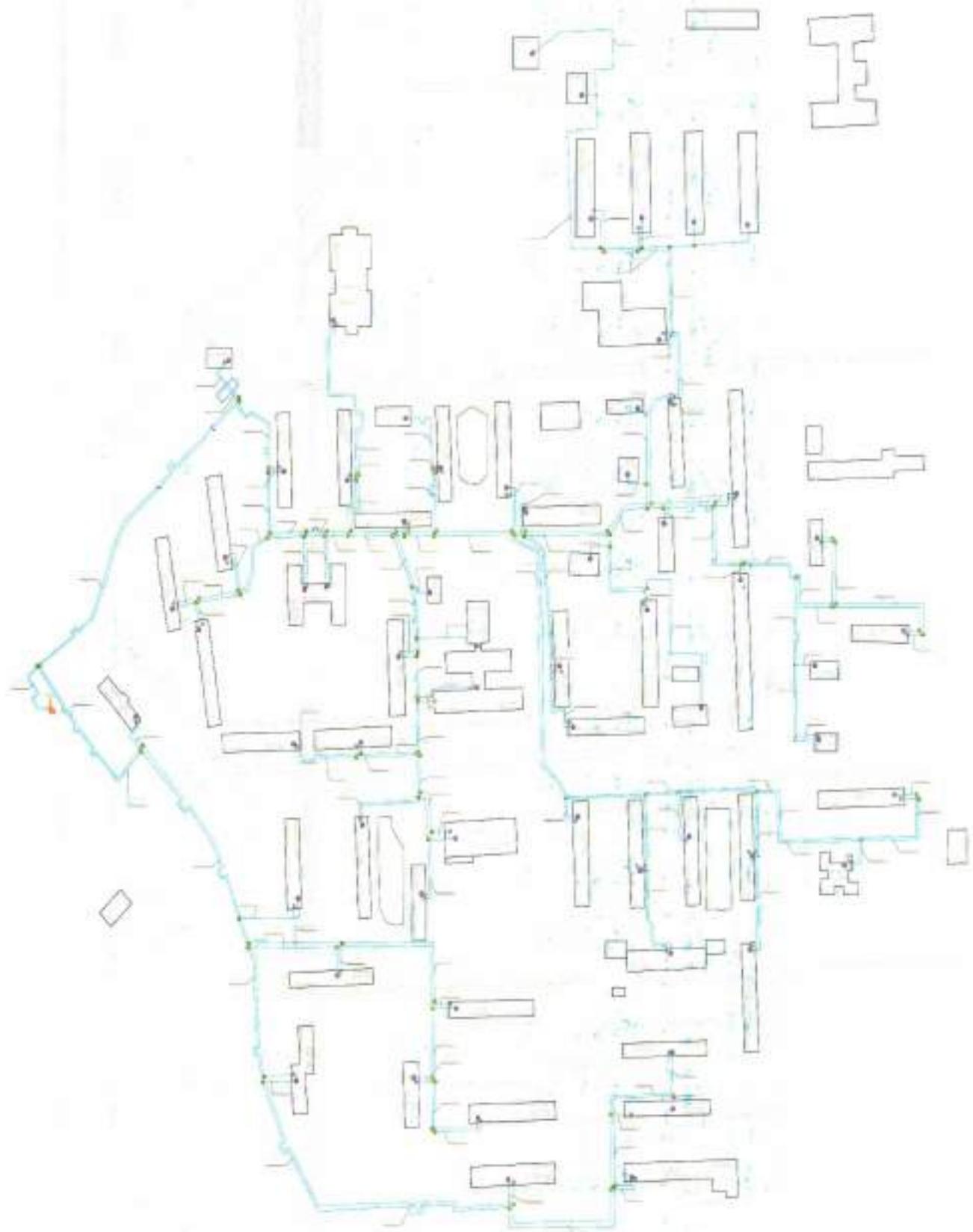
Сети горячего водоснабжения, местоположение: Челябинская обл., Локомотивный городской округ: от точки врезки №4 на фасаде теплового пункта по ул. Мира до т.2 до точек 7, 36, 28, 39, 38, 41, 42, 55, 57, 88, 89 по ул. Ленина до точек 91, 80, 79, 76, 77, 73, 72, по ул. Советская до точек 33, 31, 34 по ул. Мира, до точек 49, 47, 46, 47, 60, 59, 85, 83, 62, 64, 68, 67, 65, 66, 26, 25, 23, 21, 18, 15, 17, 10, 13, 53, 52, 51, 45, 92 по ул. Школьная.

Центральные тепловые пункты на территории Локомотивного городского округа отсутствуют, в перспективе до 2027 года, строительство их не планируется.

3.2. Схема тепловых сетей и сетей ГВС в зоне теплоснабжения №1 (котельная «Центральная»).

Схема тепловых сетей и сетей ГВС

от котельной «Центральной»



3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.

Тепловая энергия для нужд отопления потребителей Локомотивного городского округа транспортируется по трубопроводам, общей протяженностью - 9240,7 метров. Трубопроводы проложены надземно на железобетонных опорах и металлических конструкциях, покрыты теплоизоляцией из мягких матов, плит утепления, скорлупы из ППУ, покрывной слой теплоизоляции выполнен из рубероида, стеклопластика, оцинкованного металла:

- труба Dу 500 мм, протяженностью - 391 м;
- труба Dу 300 мм, протяженностью - 525,95 м;
- труба Dу 200 мм, протяженностью - 402,8
- труба Dу 150 мм, протяженностью - 3939,6 м;
- труба Dу 100 мм, протяженностью - 2146,2 м;
- труба Dу 70 мм, протяженностью - 984,3 м;
- труба Dу 50 мм, протяженностью - 850,85 м.

Год ввода в эксплуатацию сетей - 1989-1997гг.

Температурный график работы тепловых сетей – 95/70 °С, давление в подающем трубопроводе – 5,0 кгс/см², в обратном – 3,7 кгс/см²

Тепловая энергия для нужд ГВС потребителей транспортируется по трубо-проводам, общей протяженностью - 5297,7 метров. Трубопроводы проложены надземно на железобетонных опорах и металлических конструкциях, частично подземно – в непроходных каналах, покрыты теплоизоляцией из мягких матов, плит утепления, скорлупы из ППУ, покрывной слой теплоизоляции выполнен из рубероида, стеклопластика, оцинкованного металла:

- труба Dу 300 мм, протяженностью - 482,9 м;
- труба Dу 200 мм, протяженностью - 645,25 м;
- труба Dу 150 мм, протяженностью - 803,25 м;
- труба Dу 125 мм, протяженностью - 653,65 м;
- труба Dу 100 мм, протяженностью - 453 м;
- труба Dу 100 мм, протяженностью - 346,1 м;
- труба Dу 80 мм, протяженностью - 302,85 м;
- труба Dу 70 мм, протяженностью - 1262,8 м;

- труба Dy 50 мм, протяженностью - 347,2 м.

Сети ГВС проложены совместно с тепловыми сетями

Год ввода в эксплуатацию сетей - 1989-1997гг.

Температурный график работы сетей ГВС – 65/45°C, давление в подающем трубопроводе - 3,2 кгс/см², в обратном – 2,0 кгс/см²

Компенсация тепловых расширений осуществляется за счет П-образных компенсаторов и углов поворота трубопроводов.

Грунт в местах прокладки трубопроводов – глина и суглинок.

Расчет материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС

Трубопроводы отопления

Наружный диаметр трубопровода, м	Протяженность, м	Кол-во трубопроводов, ед.	Наружная площадь трубопроводов, м ²
0,53	408	2	1358
0,377	136,33	2	323
0,325	741,6	2	1514
0,273	50	2	86
0,219	1562,71	2	2149
0,159	1112,5	2	1111
0,108	1185	2	804
0,089	1080	2	604
0,076	262,4	2	125
0,057	602,75	2	216
ИТОГО			8289

Трубопровод ГВС подающий

Наружный диаметр трубопровода, м	Протяженность, м	Кол-во трубопроводов, ед.	Наружная площадь трубопроводов, м ²
0,219	1025	1	705
0,159	1410	1	704
0,133	175	1	73
0,108	1604	1	544
0,089	969	1	271
0,065	892,45	1	182
0,057	616	1	110
ИТОГО			2589

Трубопровод ГВС обратный

Наружный диаметр трубопровода, м	Протяженность, м	Кол-во трубопроводов, ед.	Наружная площадь трубопроводов, м ²
0,159	1727,2	1	862
0,133	175	1	73
0,108	742,09	1	252
0,089	1622,4	1	453
0,065	653	1	133
0,057	1277,3	1	229
0,040	262,8	1	33
0,032	185,2	1	19
ИТОГО			2054

Суммарная площадь поверхности**12931**

Надежность теплоснабжения определяется в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» по следующим критериям:

- вероятность безотказной работы (Р) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданиях ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, более числа раз, установленных нормативами. Нормативная величина для тепловых сетей 0,9.

- живучесть системы (Ж) – способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных условиях, а также более длительных остановов (более 54 часов).

Отказов в работе тепловых сетей и сетей ГВС за 2019 год, приводящих к нарушению отпуска тепла потребителям, не зарегистрировано.

Информация по тепловым сетям зоны теплоснабжения №2, расположенным на территории Локомотивного городского округа не представлена.

Существующие данные потребности в тепловой мощности на цели теплоснабжения по договорным обязательствам (договорная нагрузка) приведены в таблице

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная «Центральная»	15,528	-	1,331	16,859

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зоне действия источника представлены в таблицах.

На период 2021 – 2027 год.

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная «Центральная»	15,528	-	1,331	16,859

Из таблицы видно, что перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей соответствуют существующим значениям.

Информация по тепловым сетям, расположенных в зоне теплоснабжения №2 не представлена.

3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях от котельной «Центральная» для регулирования и распределения тепловой энергии в тепловых камерах и на воздушных отверстиях установлена стальная запорная арматура, в том числе шаровые краны, задвижки. В количественном выражении – на тепловых сетях установлено - 88 единиц запорной арматуры, на сетях ГВС – 56 единиц.

Информация по типам и количеству секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, расположенных в зоне теплоснабжения №2 не представлена.

3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.

При строительстве тепловых камер (ТК), установленных на тепловых сетях котельной «Центральная», применяются: – основание ТК – монолит. Стены ТК выполнены: монолит, блоки ФБС, кирпичная кладка. Перекрытия ТК – плиты от ПК 1 до ПК 11 (с вариантами), от ПК 30.15 до ПК 52.15 (с вариантами), а также металлический лист.

Информация по типам и строительным особенностям тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов, расположенных в зоне теплоснабжения №2 не представлена.

3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.