

ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЛЮБЕРЦЫ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждена
Распоряжением Министерства
жилищно- коммунального
хозяйства Московской области
от « 22 » 12 2017г. № 477-РВ

Схема теплоснабжения городского округа Люберцы Московской области на период до 2033 года

Утверждаемая часть

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Заместитель Главы администрации
городского округа Люберцы



подпись

/Галков Д.А./

Разработчик:



РусЭнергоСервис

www.rusenergyservice.ru

Генеральный директор



подпись

/Дудаев В.С./

2017 г.
г. Москва



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЛЮБЕРЕЦКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ»**

140006, Московская обл., г. Люберцы, ул. Строителей, д. 8
Тел./факс (495)554-10-01


№ 1130 от 22.11.2017г.

**Генеральному директору
ООО «РусЭнергоСервис»**

На № _____ от _____

Сообщаем Вам, что «Актуализированная схема теплоснабжения городского округа(поселения) Люберцы, в части касающейся АО «Люберецкая теплосеть» на период до 2033г.» согласована, замечаний не имеем.

Генеральный директор
АО «Люберецкая теплосеть»



Усанов В.А.

Оглавление

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	5
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчётным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	5
1.2. Объёмы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчётном элементе территориального деления на каждом этапе.	13
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.....	29
2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	30
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии.....	30
2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	36
2.3. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	36
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе, работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	37
2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	109
2.6. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	111
2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	112
2.8. 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	114
2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	116
2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения.....	117

2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	119
3. Перспективные балансы теплоносителя	121
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	121
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	161
4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	161
4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	161
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	163
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	170
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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	174
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	175
4.6. Меры по переводу котельных, размещённых в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	175
4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения, на каждом этапе	175
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	175
4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учётом аварийного и перспективного резерва тепловой	

мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей .	178
5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	179
5.1. Реконструкция и строительство 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	179
5.2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах округа	180
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	203
6. Перспективные топливные балансы	207
6.1. Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории округа	207
6.2. Расчёт перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии	260
6.3. Подтверждение согласованности перспективных топливных балансов с программой газификации округа	270
7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	271
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	271
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	278
7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	281
8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	282
8.1. Расположение источников теплоснабжения	282
8.2. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	283
9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	285
10. Решение по бесхозяйным тепловым сетям	285

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчётным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

На момент разработки схемы теплоснабжения ведется активная застройка объектами жилищного фонда и общественно-делового назначения. Так же практикуется ликвидация ветхого и аварийного жилья с последующей застройкой данных территорий. Прогнозы прироста строительных фондов объектов жилого представлено в таблицах 1.1.1-1.1.2.

Таблица 1.1.1 – Динамика жилищного фонда и населения ГО Люберцы

Населённые пункты/планировочные районы/тип застройки	Существующее положение 01.01.2014-2015		Расчетный период (2022 г.) (в том числе первая очередь)				Расчетный срок (2035 г.) (в том числе расчётный период)			
	Жилищный фонд, тыс. кв. м	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, подлежащий сносу, тыс. кв. м	Новое строительство, тыс. кв. м	Жилищный фонд, тыс. кв. м	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, подлежащий сносу, тыс. кв. м	Новое строительство, тыс. кв. м	Жилищный фонд, тыс. кв. м	Население, тыс. чел.
<i>Всего по городскому округу Люберцы, в том числе:</i>	8097,7	288,8	1598,4	826,3	8880	314,5	1665,3	4471,1	12457,9	440,6
Многоэтажная жилая застройка	4698,80	172	557,6	703,2	5402	195,8	557,6	3152,6	7851,4	279,8
Среднеэтажная и малоэтажная жилая застройка	2596,2	107,1	759,8	122,8	2675	109	826,7	1282,2	3767,5	150,2
Индивидуальная жилая застройка	802,70	9,7	281	0,3	803	9,7	281	36,3	839	10,6

Таблица 2.2.2 – Прирост строительных фондов в разрезе по годам

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
Л1з	г. Люберцы	Спортивный центр	-	7000	2018
Л2з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	-	-	2018
Л3з	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	-	50800	2018
Л4з	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2020
Л6з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи стоянки	-	-	2018
Л7з	г. Люберцы	Поликлиника + Ст скорой помощи	-	10700	2018
Л10з	г. Люберцы	жилые дома к22, к23, к24	-	-	2017
Л9з	г. Люберцы	Школа	-	-	2017
Л11з	г. Люберцы	д/сад	-	-	2017
Л30з	г. Люберцы	Центр соц обслуживания	-	1000	2021
Л22з	г. Люберцы	Школа	-	-	2018
Л21з	г. Люберцы	Дет сад	-	-	2018
Л20з	г. Люберцы	Комплексная многоэтажная жилая застройка	-	-	2018-2020
Л28з	г. Люберцы	Коммунально-бытовой объект	-	31000	2021
Л29з	г. Люберцы	Пожарное депо	-	3200	2021
Л17з	г. Люберцы	Многофункц. культ-досуг центр	-	10000	2021
Л18з	г. Люберцы	Торговый комплекс	-	16800	2021
Л19з	г. Люберцы	Отделение полиции	-	3000	2021
Л14з	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	-	33300	2021
Л13з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	-	-	2019
Л16з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	-	-	2019
Л15з	г. Люберцы	Культовое сооружение (Часовня)	-	500	2020
Л25з	г. Люберцы	Физ.-оздоровит. комплексе	-	3000	2020
Л27з	г. Люберцы	Дет. сад	-	-	2020
Л23з	г. Люберцы	Дет сад	-	-	2019
Л24з	г. Люберцы	Школа	-	-	2019
Л26з	г. Люберцы	Школа	-	-	2020
Л8з	г. Люберцы	Реабилитационный центр для детей с ограниченными возможностями	-	3200	2019
Л12з	г. Люберцы	Гостиничный комплекс	-	29000	2020
Л5з	г. Люберцы	ДООУ на 120 мест	-	-	2019
Л10н	г. Люберцы	Воспитательно-образовательный комплекс	-	-	2020
Л9н	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	-	-	2019
Л8н	г. Люберцы	Поликлиника	-	-	2018
Л4н	г. Люберцы	Жилая многоэтажная застройка	-	-	2018-2020
Л7н	г. Люберцы	Многофункциональный центр	-	-	2019
Л2н	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	-	-	2020
Л1н	г. Люберцы	Комплексная жилая застройка	-	-	2018-2020
	г. Люберцы	Котельная мкр. №12	-	-	2017
Л3н	г. Люберцы	Пристройка к существующей школе	-	-	2018
Л5н	г. Люберцы	ДООУ	-	-	2018
Л6н	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	-	-	2019
Л14с	г. Люберцы	Многоэтажный жилой дом	-	-	2019
Л16с	г. Люберцы	ДООУ на 200 мест	-	-	2018
Л17с	г. Люберцы	СОШ на 825 мест	-	-	2020
Л18.1с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2019

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
Л12с	г. Люберцы	Административно-деловой центр и многоэт. паркинг	-	-	2020
Л29с	г. Люберцы	Объекты общественно-делового и торгово-бытового об	-	-	2022-2024
Л26с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2022-2024
Л24с	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	-	-	2023-2024
Л28с	г. Люберцы	Поликлиника	-	-	2024
Л27с	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2024
Л23с	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2023
Л25с	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2023
Л2с	г. Люберцы	Многоэтажный жилой дом	-	-	2018
Л4с	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2018
Л20с	г. Люберцы	Физкультурно-оздоровительный комплекс	-	-	2020
Л19с	г. Люберцы	Торгово-досуговый центр	5305	-	2019
Л14сп	г. Люберцы	Производственно-технический объект	45000	-	2019
Л12сп	г. Люберцы	Деловой и научно-производственный комплекс	-	-	2024
Л14сп	г. Люберцы	Спортивный центр	-	-	2026
Л13сп	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	-	-	2025
Л21с	г. Люберцы	Деловой центр	1500	-	2019
Л22с	г. Люберцы	Объект бытового назначения	1712	-	2019
Л13с	г. Люберцы	Ресторан	1500	-	2018
Л15с	г. Люберцы	Комбинат бытового обслуживания	1024	-	2018
Л8с	г. Люберцы	Объект общественно-делового размещения	2500	-	2018
Л7с	г. Люберцы	Торговый комплекс	3032	-	2018
Л9с	г. Люберцы	Оздоровительный комплекс с травмпунктом	5500	-	2018
Л2сп	г. Люберцы	Паркинг к 73.1 и 73.2	-	-	2019
Л3сп	г. Люберцы	Пожарное депо, к.77	-	-	2019
Л4сп	г. Люберцы	Паркинг к. 75	-	-	2019
Л1сп	г. Люберцы	ФОК к. 71	-	-	2019
Л5сп	г. Люберцы	Ж/д к. 30	-	-	2018
Л6сп	г. Люберцы	Школа к.58	-	-	2018
Л9сп	г. Люберцы	Соцкультбыт к. 50а	-	-	2018
Л8сп	г. Люберцы	Паркинг к.74	-	-	2019
Л10с	г. Люберцы	Многофункциональный автоцентр	-	-	2018
Л6с	г. Люберцы	ж/д к.№23	-	-	2017
Л5с	г. Люберцы	Объект торговли и бытового обслуживания	-	-	2018
Л3с	г. Люберцы	Многофункциональный офисный комплекс	-	-	2019
Л1с	г. Люберцы	Объект торговли	-	-	2019
Л11с	г. Люберцы	Комплексная многоэтажная жилая застройка	-	-	2021-2025
Л11н	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2019
Л7сп	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2019
Л10сп	г. Люберцы	Объект складского назначения (Литер ДЖ)	-	-	2018
Л11сп	г. Люберцы	Объект складского назначения (Литер К.Б.Б1)	-	-	2018
Л18.2с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2020
Л4з	г. Люберцы	Дет сад №26	-	-	2018
Л5з	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	-	-	2017-2019

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
Л1ц	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	-	-	2023-2025
Л2з	г. Люберцы	Детский сад №100 (реконструкция)	-	-	2020
Л4ц	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2020
Л3ю	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2025
Л4ю	г. Люберцы	Многоэтажное жилое строительство	-	-	2025-2027
Л8ц	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	-	-	2023-2024
Л9ц	г. Люберцы	Спортивный центр	-	-	2024
Л8з	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	-	-	2020-2021
Л10з	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2025
Л11з	г. Люберцы	Технопарк	-	-	2023-2025
Л1з	г. Люберцы	Школа №10 (реконструкция)	-	-	2021
Л6ц	г. Люберцы	Ледовый дворец	4900	-	2018
Л7ц	г. Люберцы	Магазин ООО "АТАК"	3800	-	2018
Л2в	г. Люберцы	Автомоечный комплекс	310	-	2018
Л9ю	г. Люберцы	АЗК, автомойка, рест. быстрого питания	3000	-	2019
Л3з	г. Люберцы	ДОУ	-	-	2020
Л2ю	г. Люберцы	Многофункциональный комплекс с паркингом	-	13000	2018
Л1в	г. Люберцы	Бассейн	4000	-	2018
Л6ю	г. Люберцы	Роддом	-	-	2019
Л5ю	г. Люберцы	Хирургический и реабилитационный корпус больницы	-	-	2020
Л2ц	г. Люберцы	Многоэтажная парковка	-	-	2025
Л1ю	г. Люберцы	Спортивно-оздоровительный комплекс	-	-	2019
Л10ц	г. Люберцы	Производственно-складской комплекс	-	-	2018
Л7ю	г. Люберцы	Диализный центр	-	-	2018
Л3ц	г. Люберцы	Торгово-информационный центр	-	-	2019
Л6з	г. Люберцы	Торгово-офисное здание	-	-	2017
Л9з	г. Люберцы	Одноэтажный магазин	-	-	2018
Л5ц	г. Люберцы	Многоэтажное жилое строительство	-	-	2019-2020
Л7з	г. Люберцы	Пристройка к Кадетской школе	-	-	2019
Л8ю	г. Люберцы	Торговый павильон (реконструкция)	-	-	2019
Т12	пгт. Томилино	Центр общественно-делового назначения	47300	25000	2020
Т8	пгт. Томилино	ДОУ на 150 мест	5000	-	2020
Т11	пгт. Томилино	ДОУ на 95 мест	3000	-	2024
Т21	пгт. Томилино	Многофункциональный общественный центр	15000	8000	2022
Т24	пгт. Томилино	Малоэтажная жилая застройка	173700	-	2020-2022
Т23	пгт. Томилино	СОШ на 370 мест	18800	-	2022
Т22	пгт. Томилино	ДДУ на 180 мест	6300	-	2021
Т25	пгт. Томилино	Малоэтажная жилая застройка	242000	-	2024-2026
Т26	пгт. Томилино	ДДУ на 300 мест	10000	-	2022
Т27	пгт. Томилино	СОШ на 600 мест	20000	-	2022
Т28	пгт. Томилино	ФОК с бассейном	10000	-	2024
Т19	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	10367	-	2018
Т17	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	37619	-	2019
Т18	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	13050	-	2019
Т13	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	13400	-	2025
Т14	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	17018	-	2021

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
T15	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	17018	-	2019
T16	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	67265	35280	2020
T29	пгт. Томилино	Среднеэтажная жилая застройка	292520	-	2018-2020
T31	пгт. Томилино	СОШ на 750 мест	19800	7000	2021
T32	пгт. Томилино	СОШ на 750 мест	19800	7000	2021
T33	пгт. Томилино	Детский сад на 240 мест	11700	5100	2021
T30	пгт. Томилино	Детский сад на 240 мест	11700	5100	2020
T34	пгт. Томилино	Среднеэтажная жилая застройка	273480	-	2020-2021
T35	пгт. Томилино	Многофункциональный общественно-деловой центр с парковкой	89703	30000	2022
T37	пгт. Томилино	Многоэтажная жилая застройка	758800	-	2023-2027
T36	пгт. Томилино	Центры общественно-делового назначения	80000	12000	2028
T39	пгт. Томилино	Пожарное депо, очистные сооружения	90000	-	2028
T38	пгт. Томилино	Объекты научно-производственного назначения	230000	300000	2028-2032
T40	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	12000	-	2025
T41	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	12000	-	2025
T42	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	12000	-	2027
T43	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	12000	-	2027
T45	пгт. Томилино	СОШ на 1000 мест	20000	-	2026
T46	пгт. Томилино	СОШ на 1100 мест	20000	-	2027
T44	пгт. Томилино	СОШ на 1000 мест	20000	-	2024
T47	пгт. Томилино	ФОК с бассейном	10000	-	2027
T48	пгт. Томилино	Поликлиника на 450 посещений в смену	10000	-	2026
T20	пгт. Томилино	Пожарное депо на 4 поста	5000	-	2020
T9	пгт. Томилино	Новый корпус СОШ №17 на 385 мест	16769	-	2021
T6	пгт. Томилино	ДДУ на 120 мест	7000	-	2019
T7	пгт. Томилино	ФОК	10000	-	2020
T3	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	10000	-	2024
T5	пгт. Томилино	Многоэтажная жилая застройка, ул. Гаршина, д.3	8663	-	2018
T4	пгт. Томилино	ДДУ на 300 мест	10000	-	2020
T10	пгт. Томилино	Многоквартирная жилая застройка	321000	-	2025-2027
T1	пгт. Томилино	Торговый центр	12000	2000	2023
T2	пгт. Томилино	Объекты общественно-делового и научно-производстве	200000	100000	2028-2030
M9	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	16000	-	2018-2019
M7	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	24000	-	2021-2022
M5	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	11400	-	2021-2022
M1	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	18000	-	2025-2026
M10	пгт. Малаховка	Индивидуальная жилая застройка	11000	-	2019-2020
M14	пгт. Малаховка	Индивидуальная жилая застройка	146000	-	2023-2025
M15	пгт. Малаховка	Детский сад на 200 мест	5000	2000	2025
M13	пгт. Малаховка	Детский сад на 200 мест	6000	2000	2018
M12	пгт. Малаховка	Многофункциональный общественный центр	45000	31500	2019-2021
M2	пгт. Малаховка	Детский сад на 240 мест	7000	2000	2026
M4	пгт. Малаховка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	11000	5000	2024
M6	пгт. Малаховка	Общеобразовательная школа на 700 мест	20000	6000	2023
M3	пгт. Малаховка	Детский сад на 240 мест	7000	2000	2022

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
M18	пгт. Малаховка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	12000	5000	2025
M11	пгт. Малаховка	Многофункциональный торговый центр	1145	800	2021
M8	пгт. Малаховка	Амбулатория на 890 мест	5000	12000	2022
M16	пгт. Малаховка	Детский спортивный комплекс	14450	6500	2021
M17	пгт. Малаховка	Общеобразовательная школа на 700 мест	22000	6000	2026
O15	пгт. Октябрьский	Дворец культуры на 920 мест	-	-	2020
O17	пгт. Октябрьский	ФОК	-	-	2020
O16	пгт. Октябрьский	Новый корпус на 240 мест	-	-	2018
O5	пгт. Октябрьский	Общеобразовательная школа на 550 мест	-	-	2021
O21	пгт. Октябрьский	Ул. Комсомольская (60000 кв.м)	-	-	2026
O28	пгт. Октябрьский	Лесная сторожка (5 секц., 17 эт., ж/д)	-	-	2020
O27	пгт. Октябрьский	ООО «РИК» (2 под., 5 эт.)	-	-	2020
O26	пгт. Октябрьский	М Строй (9 секц., 17 эт., ж/д)	-	-	2019
O24	пгт. Октябрьский	ООО «КИТ» (2 17 эт., ж/д)	-	-	2025
O11	пгт. Октябрьский	Общеобразовательная школа на 280 мест	-	-	2024
O9	пгт. Октябрьский	ООО «Рустехнострой» (2 ж/д 17 эт.)	-	-	2020
O8	пгт. Октябрьский	Объект торговли	-	-	2018
O13	пгт. Октябрьский	ЗАО "ОЭС"	-	-	2018
O12	пгт. Октябрьский	Торговое здание	-	-	2019
O18	пгт. Октябрьский	ООО "Строй-Альянс"	-	-	2018
O6	пгт. Октябрьский	МУП "ОУКСИ" (подстанция скорой помощи)	-	-	2018
O29	пгт. Октябрьский	Индивидуальная жилая застройка	-	-	2019
O1	пгт. Октябрьский	Среднеэтажная жилая застройка	-	-	2021
O22	пгт. Октябрьский	Общественно-деловой центр	-	-	2021
O7	пгт. Октябрьский	Многофункциональный общественный центр	-	-	2021
O20	пгт. Октябрьский	ТЦ 1000 кв.м	-	-	2023
O25	пгт. Октябрьский	Торгово-общественный центр	-	-	2021
O23	пгт. Октябрьский	ТЦ 1400 кв.м	-	-	2022
O31	пгт. Октябрьский	Объект коммунально-складского назначения	-	-	2019
O32	пгт. Октябрьский	Промышленный объект	-	-	2020
O30	пгт. Октябрьский	Объект коммунально-складского назначения	-	-	2026
O3	пгт. Октябрьский	ДОУ на 320 мест	-	-	2022
O4	пгт. Октябрьский	ДОУ на 320 мест	-	-	2021
O10	пгт. Октябрьский	ДОУ на 110 мест	-	-	2023
O19	пгт. Октябрьский	Поликлиника детская на 150 посещений в смену	-	-	2020
O2	пгт. Октябрьский	ФОК с ледовой ареной, бассейном и парком	-	-	2023
O14	пгт. Октябрьский	Магазин и кафе	-	-	2019
K23	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, два 3-х секционных 1	24239	-	2018
K9	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажный ж/д	-	17173,39	2018
K14	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажные ж/д	29000	-	2021-2023
K8	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажные ж/д	37000	-	2020-2022
K7	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 3-я очередь, 14-17 э	8478	27805,4	2019
K1	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	90000	-	2025-2027
K15	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	26000	-	2026-2028

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Площадь участка, м ²	Площадь объекта, м ²	Срок ввода в экспл., год
К24	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	43205	-	2024-2025
К21	пгт. Красково	Многоэт. жил. застр., 9 этажей	6858	7000	2025
К13	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр.	17000	-	2024-2026
К4	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 5 этажей	32000	-	2029-2031
К5	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	13000	-	2026-2028
К6	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	15000	-	2025-2027
К18	пгт. Красково	Многоэт. жил. застр., 7-17 этажей	102300	-	2017-2020
К10	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	10000	-	2021-2022
К39	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр. 4 этажа	18000	-	2023-2024
К37	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 5 этажей	21000	-	2020-2022
К47	пгт. Красково	Индивидуальная жилая застройка	60000	-	2030-2032
К45	пгт. Красково	Индивидуальная жилая застройка	100000	-	2028-2030
К41	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	42000	-	2021-2023
К42	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	31000	-	2019-2021
К33	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	62000	-	2026-2027
К11	пгт. Красково	Школа	13000	3000	2022
К22	пгт. Красково	Детский сад	3000	1000	2019
К12	пгт. Красково	Детский сад	7000	2000	2019
К17	пгт. Красково	Детский сад	10000	6000	2020
К16	пгт. Красково	Школа	13000	8000	2021
К3	пгт. Красково	Детский сад	5000	2000	2030
К34	пгт. Красково	Детский сад	9000	1000	2027
К28	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	90000	0	2024-2026
К27	пгт. Красково	Детский сад	5000	2000	2025
К26	пгт. Красково	Детский сад	8000	3000	2026
К25	пгт. Красково	Школа	22000	7000	2026
К32	пгт. Красково	Детский сад	-	3000	2025
К31	пгт. Красково	Школа	-	7000	2026
К30	пгт. Красково	Детский сад	-	3000	2025
К29	пгт. Красково	Среднеэтажная жилая застройка	137000	-	2023-2025
К35	пгт. Красково	Многофункциональный центр	1000	1000	2020
К36	пгт. Красково	Многофункциональный центр	2000	6000	2021
К38	пгт. Красково	Школа	21000	7000	2019
К43	пгт. Красково	Школа	21000	6000	2024
К44	пгт. Красково	Детский сад	7000	2000	2023
К46	пгт. Красково	Детский сад	10000	2000	2030
К48	пгт. Красково	Многофункциональный центр	3000	4000	2028
К40	пгт. Красково	Многофункциональный центр	43000	26000	2027
К2	пгт. Красково	Детский сад	8000	4000	2018
К20	пгт. Красково	Детский сад	-	-	2019
К19	пгт. Красково	Школа	-	-	2019

1.2. Объёмы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчётном элементе территориального деления на каждом этапе

Прирост тепловой нагрузки планируется в основном за счёт нового строительства, в том числе размещения жилой многоэтажной жилой застройки, а также за счёт размещения общественных центров, учреждений соцкультбыта, производственных и коммунально-складских объектов.

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по объектам нового строительства в расчётных элементах территориального деления представлен в таблице 1.2.1-1.2.3. Расположение перспективных объектов нового строительства представлено на рисунках 1.2.1-1.2.2.

Таблица 1.2.1 – Прогнозы прироста тепловой нагрузки в разрезе по объектам жилого, общественно-делового и производственно-коммунального сектора

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
Л1з	г. Люберцы	Спортивный центр	1,225	1,715	0,560	3,500	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л2з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	0,000	0,000	0,000	0,000	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л3з	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	0,203	3,638	0,976	4,817	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л4з	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	2,411	0,000	0,569	2,980	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л6з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи стоянки	0,000	0,000	0,000	0,000	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л7з	г. Люберцы	Поликлиника + Станция скорой помощи	0,399	0,559	0,182	1,140	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л10з	г. Люберцы	жилые дома к22, к23, к24	3,970	0,000	0,938	4,908	2017	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л9з	г. Люберцы	Школа	0,640	1,670	0,434	2,744	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л11з	г. Люберцы	д/сад	0,276	0,395	0,110	0,781	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л30з	г. Люберцы	Центр социальной обслуживания	0,090	0,000	0,000	0,090	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л22з	г. Люберцы	Школа	0,490	0,702	0,195	1,387	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л21з	г. Люберцы	Дет сад	0,276	0,395	0,110	0,781	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л20з	г. Люберцы	Комплексная многоэтажная жилая застройка	37,109	0,000	8,660	45,769	2018-2020	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л28з	г. Люберцы	Коммунально-бытовой объект	0,977	1,367	0,446	2,790	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л29з	г. Люберцы	Пожарное депо	0,150	0,000	0,050	0,200	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л17з	г. Люберцы	Многофункциональный культурно-досуговый центр	0,420	0,588	0,192	1,200	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л18з	г. Люберцы	Торговый комплекс	0,529	0,734	0,241	1,510	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л19з	г. Люберцы	Отделение полиции	0,088	0,123	0,040	0,250	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л14з	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	1,047	1,465	0,478	2,990	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л13з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	0,000	0,000	0,000	0,000	2020	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л16з	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	0,000	0,000	0,000	0,000	2020	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л15з	г. Люберцы	Культовое сооружение (Часовня)	0,040	0,000	0,000	0,040	2020	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л25з	г. Люберцы	Физ.-оздоровит. комплекс	0,200	0,000	0,000	0,200	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л27з	г. Люберцы	Дет. сад	0,276	0,395	0,110	0,781	2022	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л23з	г. Люберцы	Дет сад	0,276	0,395	0,110	0,781	2020	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л24з	г. Люберцы	Школа	0,490	0,702	0,195	1,387	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л26з	г. Люберцы	Школа	0,490	0,702	0,195	1,387	2019	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л8з	г. Люберцы	Реабилитационный центр для детей с ограниченными возможностями	0,093	0,113	0,102	0,300	2019	ИИТ	ИИТ
Л11з	г. Люберцы	Гостиничный комплекс	0,910	1,274	0,416	2,600	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л5з	г. Люберцы	ДОУ на 120 мест	0,175	0,255	0,070	0,500	2021	Барыкина, 13	Барыкина, 13
Л10и	г. Люберцы	Воспитательно-образовательный комплекс	0,340	0,451	0,409	1,200	2020	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
Л9н	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	0,567	0,794	0,259	1,620	2019	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л8н	г. Люберцы	Поликлиника	0,147	0,206	0,067	0,420	2018	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л4н	г. Люберцы	Жилая многоэтажная застройка	20,667	0,000	4,883	25,550	2018-2020	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л7н	г. Люберцы	Многофункциональный центр	0,875	1,225	0,400	2,500	2019	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л2н	г. Люберцы	Многоэтажные гаражи-стоянки	0,000	0,000	0,000	0,000	2020	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л1н	г. Люберцы	Комплексная жилая застройка	13,913	0,000	3,287	17,200	2021-2023	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л3н	г. Люберцы	Пристройка к существующей школе	0,416	0,553	0,501	1,470	2018	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л5н	г. Люберцы	ДОУ	0,170	0,226	0,205	0,600	2018	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л6н	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	0,347	0,486	0,158	0,990	2019	Котельная мкр. №12	Котельная мкр. №12
Л14с	г. Люберцы	Многоэтажный жилой дом	1,079	0,085	0,349	1,513	2019	8 Марта 47, стр.1	8 Марта 47, стр.1
Л16с	г. Люберцы	ДОУ на 200 мест	0,162	0,090	0,220	0,472	2018	Шевлякова 9, стр.2	Шевлякова 9, стр.2
Л17с	г. Люберцы	СОШ на 825 мест	0,940	0,530	0,275	1,745	2020	Шевлякова 9, стр.2	Шевлякова 9, стр.2
Л18.1с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	2,794	0,000	1,394	4,188	2019	Шевлякова 9, стр.2	Шевлякова 9, стр.2
Л12с	г. Люберцы	Административно-деловой центр и многоэтажный паркинг	0,300	0,255	0,083	0,320	2020	8 Марта 47, стр.1	8 Марта 47, стр.1
Л29с	г. Люберцы	Объекты общественно-делового и торгово-бытового об	2,247	3,146	1,027	6,420	2022-2024	ООО «ТехноАльянсИнвест» и Красногорская, 19 стр.1	ООО "Любээнергоснаб"
Л26с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	23,086	0,000	5,454	28,540	2022-2024	ООО «ТехноАльянсИнвест» и Красногорская 19, стр.1	ООО "Любээнергоснаб"
Л24с	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	1,263	0,793	0,820	2,777	2023-2024	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ООО "Любээнергоснаб"
Л28с	г. Люберцы	Поликлиника	0,280	0,392	0,128	0,800	2024	Красногорская 19	ООО "Любээнергоснаб"
Л27с	г. Люберцы	ДОУ	0,108	0,143	0,130	0,380	2024	Красногорская 19	ООО "Любээнергоснаб"
Л23с	г. Люберцы	ДОУ	0,108	0,143	0,130	0,380	2023	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ООО "Любээнергоснаб"
Л25с	г. Люберцы	ДОУ	0,108	0,143	0,130	0,380	2023	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ООО "Любээнергоснаб"
Л2с	г. Люберцы	Многоэтажный жилой дом	1,075	0,215	0,600	1,890	2019	БМК2	ИИТ
Л4с	г. Люберцы	ДОУ	0,127	0,169	0,153	0,450	2018	ООО "Партнер"	ООО "Партнер"
Л20с	г. Люберцы	Физкультурно-оздоровительный комплекс	0,700	0,980	0,208	2,000	2020	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ИИТ
Л19с	г. Люберцы	Торгово-досуговый центр	0,822	0,000	0,018	0,840	2019	ИИТ	Попова 16, стр.2
Л14сп	г. Люберцы	Производственно-технический объект	3,403	0,000	0,000	3,403	2019	ИИТ	ИИТ
Л12сп	г. Люберцы	Деловой и научно-производственный комплекс	4,550	6,370	2,080	13,000	2021-2024	Транспортная 1, стр.1	Транспортная 1, стр.1
Л14сп	г. Люберцы	Спортивный центр	1,225	1,715	0,560	3,500	2026	Транспортная 1, стр.1	Транспортная 1, стр.1
Л13сп	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	0,679	0,902	0,818	2,400	2025	Транспортная 1, стр.1	Транспортная 1, стр.1
Л21с	г. Люберцы	Деловой центр	0,272	0,000	0,006	0,278	2019	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ИИТ

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
Л22с	г. Люберцы	Объект бытового назначения	0,305	0,000	0,006	0,311	2019	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ИИТ
Л13с	г. Люберцы	Ресторан	0,018	0,000	0,078	0,095	2018	8 Марта 47, стр.1	8 Марта 47, стр.1
Л15с	г. Люберцы	Комбинат бытового обслуживания	0,100	0,000	0,010	0,110	2019	8 Марта 47, стр.1	8 Марта 47, стр.1
Л8с	г. Люберцы	Объект общественно-делового размещения	0,250	0,250	0,160	0,660	2018	ИИТ	Попова 16, стр.2
Л7с	г. Люберцы	Торговый комплекс	0,241	0,254	0,175	0,670	2018	ИИТ	Попова 16, стр.2
Л9с	г. Люберцы	Оздоровительный комплекс с травмпунктом	0,697	0,000	0,199	0,895	2018	ИИТ	Попова 16, стр.2
Л2сп	г. Люберцы	Паркинг к 73.1 и 73.2	0,130	0,804	0,025	0,959	2019	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л3сп	г. Люберцы	Пожарное депо, к.77	0,180	0,817	0,359	1,356	2019	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л4сп	г. Люберцы	Паркинг к. 75	0,310	0,385	0,007	0,702	2019	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л1сп	г. Люберцы	ФОК к. 71	0,154	0,545	0,143	0,842	2019	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л5сп	г. Люберцы	Ж/д к. 30	1,797	0,000	0,685	2,482	2018	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л6сп	г. Люберцы	Школа к.58	1,430	1,180	0,268	3,052	2018	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л9сп	г. Люберцы	Соцкультбыт к. 50а	0,086	0,055	0,019	0,160	2018	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л8сп	г. Люберцы	Паркинг к.74	0,092	1,254	0,022	1,368	2019	ООО Энергострой	ООО Энергострой
Л10с	г. Люберцы	Многофункциональный автоцентр	0,700	0,980	0,320	2,000	2018	ИИТ	Попова 16, стр.2
Л6с	г. Люберцы	ж/д к.№23	0,320	0,000	0,300	0,620	2018	Толстого 10, к.2 стр. 1	Толстого 10, к.2 стр. 1
Л5с	г. Люберцы	Объект торговли и бытового обслуживания	0,187	0,000	0,000	0,187	2019	Толстого 10, к.2 стр. 1	Толстого 10, к.2 стр. 1
Л3с	г. Люберцы	Многофункциональный офисный комплекс	0,753	1,040	0,339	2,122	2020	БМК2	ИИТ
Л1с	г. Люберцы	Объект торговли	0,405	0,568	0,185	1,159	2020	БМК2	ИИТ
Л11с	г. Люберцы	Комплексная многоэтажная жилая застройка	34,388	0,000	5,158	39,546	2021-2025	ООО «ТехноАльянсИнвест»	ОАО ООО «ТехноАльянсИнвест»
Л11н	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	2,400	0,000	0,600	3,000	2021	БМК1 Гоголя 2	Гоголя, 2 стр.1
Л7сп	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	3,730	0,300	1,980	6,010	2019	Коме-кий пр-т д.6 стр.1	Коме-кий пр-т д.6 стр.1
Л10сп	г. Люберцы	Объект складского назначения (Литер Д,Ж)	0,190	0,000	0,000	0,190	2018	Инициативная, 15, стр.1	Инициативная, 15, стр.1
Л11сп	г. Люберцы	Объект складского назначения (Литер К,Б,Б1)	0,096	0,000	0,000	0,096	2018	Инициативная, 15, стр.1	Инициативная, 15, стр.1
Л18.2с	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	1,405	0,215	0,850	2,470	2020	Шевлякова 9, стр.2	Шевлякова 9, стр.2
Л4з	г. Люберцы	Дет сад №26	0,179	0,174	0,155	0,508	2018	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л5з	г. Люберцы	Многоэтажная жилая застройка	5,603	0,080	3,404	9,087	2017-2019	РТС Жулебино	РТС Жулебино
Л1ц	г. Люберцы	Общественно-деловой центр	8,859	12,402	4,050	25,310	2023-2025	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л2з	г. Люберцы	Детский сад №100 (реконструкция)	0,248	0,000	0,064	0,312	2020	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л4ц	г. Люберцы	ДОУ	0,091	0,120	0,109	0,320	2020	Магистраль №13	Магистраль №13
Л3ю	г. Люберцы	ДОУ	0,113	0,150	0,136	0,400	2025	Магистраль №13	Магистраль №13
Л4ю	г. Люберцы	Многоэтажное жилое строительство	5,422	0,000	0,527	5,948	2025-2027	Магистраль №13	Магистраль №13
Л8ц	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	1,488	2,083	0,680	4,250	2023-2024	Магистраль №13	Магистраль №13
Л9ц	г. Люберцы	Спортивный центр	0,875	1,225	0,400	2,500	2024	Магистраль №13	Магистраль №13
Л8з	г. Люберцы	Объекты учебно-образовательного назначения	0,679	0,902	0,818	2,400	2020-2021	Кирова, 34 стр.1	Кирова, 34 стр.1

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
Л10з	г. Люберцы	ДОУ	0,311	0,414	0,375	1,100	2025	БМКЗ	БМКЗ
Л11з	г. Люберцы	Технопарк	8,050	11,270	3,680	23,000	2023-2025	БМКЗ	БМКЗ
Л1з	г. Люберцы	Школа №10 (реконструкция)	0,523	0,000	0,141	0,664	2021	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л6ц	г. Люберцы	Ледовый дворец	0,350	0,490	0,160	1,000	2018	Магистраль №13	Магистраль №13
Л7ц	г. Люберцы	Магазин ООО "АТАК"	0,287	0,402	0,131	0,820	2018	Магистраль №13	Магистраль №13
Л2в	г. Люберцы	Автомоечный комплекс	0,050	0,000	0,000	0,050	2018	ООО Теплоэнергосервис	ООО Теплоэнергосервис
Л9ю	г. Люберцы	АЗК, автомойка, ресторан быстрого питания	0,408	0,000	0,020	0,428	2019	1-ый Панковский пр.1, стр.1	1-ый Панковский пр.1, стр.1
Л3з	г. Люберцы	ДОУ	0,060	0,190	0,165	0,415	2020	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л2ю	г. Люберцы	Многофункциональный комплекс с паркингом	0,570	0,798	0,101	1,629	2018	Магистраль №13	Магистраль №13
Л1в	г. Люберцы	Бассейн	0,527	0,000	0,144	0,672	2019	Хлебозаводской пр.3 стр.1	Хлебозаводской пр.3 стр.1
Л6ю	г. Люберцы	Роддом	0,171	0,239	0,078	0,488	2020	Космонавтов, 18 стр.1	Космонавтов, 18 стр.1
Л5ю	г. Люберцы	Хирургический и реабилитационный корпуса больницы	1,229	1,721	0,562	3,512	2021	Космонавтов, 18 стр.1	Космонавтов, 18 стр.1
Л2ц	г. Люберцы	Многоэтажная парковка	0,000	0,000	0,000	0,000	2025	ООО Любэнергоснаб	ООО "Любэнергоснаб"
Л1ю	г. Люберцы	Спортивно-оздоровительный комплекс	0,700	0,000	0,300	0,900	2019	Магистраль №13	Магистраль №13
Л10ц	г. Люберцы	Производственно-складской комплекс	0,280	0,308	0,000	0,588	2019	Хлебозаводской туп.9 стр.1	Хлебозаводской туп.9 стр.1
Л7ю	г. Люберцы	Диализный центр	0,099	0,274	0,046	0,419	2019	Космонавтов, 18 стр.1	Космонавтов, 18 стр.1
Л3ц	г. Люберцы	Торгово-информационный центр	0,072	0,000	0,000	0,072	2019	Магистраль №13	Магистраль №13
Л6з	г. Люберцы	Торгово-офисное здание	0,250	0,250	0,160	0,660	2017	РТС Жулебино	РТС Жулебино
Л9з	г. Люберцы	Одноэтажный магазин	0,083	0,000	0,043	0,126	2018	Магистраль №13	Магистраль №13
Л5ц	г. Люберцы	Многоэтажное жилое строительство	3,060	0,590	1,530	5,180	2019-2020	Магистраль №13	Магистраль №13
Л7з	г. Люберцы	Пристройка к Кадетской школе	1,000	0,000	0,010	1,010	2019	РТС Жулебино	РТС Жулебино
Л8ю	г. Люберцы	Торговый павильон (реконструкция)	0,100	0,000	0,020	0,102	2020	Космонавтов, 18 стр.1	Космонавтов, 18 стр.1
Т12	пгт. Томилино	Центр общественно-делового назначения	1,958	0,000	0,293	2,250	2020	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
Т8	пгт. Томилино	ДОУ на 150 мест	0,262	0,000	0,058	0,320	2020	Котельная №2, пгт. Томилино	Котельная №2, пгт. Томилино
Т11	пгт. Томилино	ДОУ на 95 мест	0,164	0,000	0,036	0,200	2024	Котельная №2, пгт. Томилино	Котельная №2, пгт. Томилино
Т21	пгт. Томилино	Многофункциональный общественный центр	0,648	0,000	0,072	0,720	2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	ИИТ
Т24	пгт. Томилино	Малоэтажная жилая застройка	7,512	0,000	2,821	10,333	2020-2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	ИИТ
Т23	пгт. Томилино	СОШ на 370 мест	0,589	0,000	0,220	0,809	2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	БМК6
Т22	пгт. Томилино	ДДУ на 180 мест	0,092	0,000	0,035	0,127	2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	БМК6
Т25	пгт. Томилино	Малоэтажная жилая застройка	11,382	3,554	7,210	22,146	2024-2026	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	ИИТ
Т26	пгт. Томилино	ДДУ на 300 мест	0,480	0,000	0,120	0,600	2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	БМК7
Т27	пгт. Томилино	СОШ на 600 мест	0,520	0,000	0,130	0,650	2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	БМК7
Т28	пгт. Томилино	ФОК с бассейном	1,200	0,000	0,300	1,500	2024	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	БМК7

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
T19	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	0,690	0,000	0,000	0,690	2018	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T17	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	1,200	0,000	0,000	1,200	2019	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T18	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	1,310	0,000	0,000	1,310	2019	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T13	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	3,300	0,000	0,000	3,300	2025	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T14	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	4,780	0,000	0,000	4,780	2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T15	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	2,330	0,000	0,000	2,330	2019	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T16	пгт. Томилино	Производственно-складской объект	3,895	0,000	0,000	3,895	2020	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T29	пгт. Томилино	Среднеэтажная жилая застройка	7,855	0,000	4,069	11,924	2018-2020	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T31	пгт. Томилино	СОШ на 750 мест	0,707	0,000	0,154	0,861	2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T32	пгт. Томилино	СОШ на 750 мест	0,707	0,000	0,154	0,861	2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T33	пгт. Томилино	Детский сад на 240 мест	0,515	0,000	0,112	0,627	2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T30	пгт. Томилино	Детский сад на 240 мест	0,515	0,000	0,112	0,627	2020	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T34	пгт. Томилино	Среднеэтажная жилая застройка	6,770	0,000	3,385	10,155	2020-2021	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T35	пгт. Томилино	Многофункциональный общественно-деловой центр с парковкой	3,600	0,000	0,900	4,500	2022	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"
T37	пгт. Томилино	Многоэтажная жилая застройка	30,360	0,000	15,640	46,000	2023-2027	БМК8	БМК8
T36	пгт. Томилино	Центры общественно-делового назначения	0,918	0,000	0,162	1,080	2028	БМК8	БМК8
T39	пгт. Томилино	Пожарное депо, очистные сооружения	0,200	0,000	0,000	0,200	2028	БМК9	БМК9
T38	пгт. Томилино	Объекты научно-производственного назначения	20,400	0,000	3,600	24,000	2028-2032	БМК9	БМК9
T40	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	0,615	0,000	0,135	0,750	2025	БМК8	БМК8
T41	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	0,615	0,000	0,135	0,750	2025	БМК8	БМК8
T42	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	0,615	0,000	0,135	0,750	2027	БМК8	БМК8
T43	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	0,615	0,000	0,135	0,750	2027	БМК8	БМК8
T45	пгт. Томилино	СОШ на 1000 мест	0,894	0,000	0,196	1,090	2026	БМК8	БМК8
T46	пгт. Томилино	СОШ на 1100 мест	0,984	0,000	0,216	1,200	2027	БМК8	БМК8
T44	пгт. Томилино	СОШ на 1000 мест	0,894	0,000	0,196	1,090	2024	БМК8	БМК8
T47	пгт. Томилино	ФОК с бассейном	1,200	0,000	0,300	1,500	2027	БМК8	БМК8
T48	пгт. Томилино	Поликлиника на 450 посещений в смену	0,410	0,000	0,090	0,500	2026	БМК8	БМК8
T20	пгт. Томилино	Пожарное депо на 4 поста	0,200	0,000	0,000	0,200	2020	Котельная №5, пгт. Томилино	ИИТ
T9	пгт. Томилино	Новый корпус СОШ №17 на 385 мест	0,344	0,000	0,076	0,420	2021	Котельная №2, пгт. Томилино	Котельная №2, пгт. Томилино
T6	пгт. Томилино	ДДУ на 120 мест	0,164	0,000	0,036	0,200	2019	ИИТ	ИИТ
T7	пгт. Томилино	ФОК	1,200	0,000	0,300	1,500	2020	ИИТ	ИИТ
T3	пгт. Томилино	ДДУ на 360 мест	0,599	0,000	0,131	0,730	2024	ИИТ	Котельная №9, пгт. Томилино
T5	пгт. Томилино	Многоэтажная жилая застройка, ул. Гаршина, д.3	1,600	0,585	2,130	4,315	2018	БМК5	Котельная №9, пгт. Томилино

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
T4	пгт. Томилино	ДДУ на 300 мест	0,492	0,000	0,108	0,600	2020	ИИТ	Котельная №9, пгт. Томилино
T10	пгт. Томилино	Многоквартирная жилая застройка	6,550	0,000	3,370	9,920	2025-2027	Котельная №2, пгт. Томилино	Котельная №2, пгт. Томилино
T1	пгт. Томилино	Торговый центр	0,216	0,000	0,024	0,240	2023	Котельная №7, пгт. Томилино	Котельная №7, пгт. Томилино
T2	пгт. Томилино	Объекты общественно-делового и научно-производстве	7,200	0,000	1,800	9,000	2028-2030	БМК4	БМК4
M9	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	0,533	0,000	0,178	0,710	2018-2019	ИИТ	ИИТ
M7	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	0,648	0,000	0,216	0,864	2021-2022	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M5	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	0,246	0,000	0,082	0,328	2021-2022	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M1	пгт. Малаховка	Среднеэтажная жилая застройка	0,391	0,000	0,130	0,521	2025-2026	ул. Калинина, д. 30/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 30/1, пгт. Малаховка
M10	пгт. Малаховка	Индивидуальная жилая застройка	0,094	0,000	0,010	0,104	2019-2020	ИИТ	ИИТ
M14	пгт. Малаховка	Индивидуальная жилая застройка	1,242	0,000	0,138	1,380	2023-2025	ИИТ	ИИТ
M15	пгт. Малаховка	Детский сад на 200 мест	0,357	0,000	0,063	0,420	2025	ИИТ	ИИТ
M13	пгт. Малаховка	Детский сад на 200 мест	0,357	0,000	0,063	0,420	2018	ИИТ	ИИТ
M12	пгт. Малаховка	Многофункциональный общественный центр	2,405	0,000	0,785	2,830	2019-2021	АИТ	АИТ
M2	пгт. Малаховка	Детский сад на 240 мест	0,400	0,000	0,071	0,470	2026	ул. Калинина, д. 30/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 30/1, пгт. Малаховка
M4	пгт. Малаховка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	1,200	0,000	0,300	1,500	2024	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M6	пгт. Малаховка	Общеобразовательная школа на 700 мест	0,646	0,000	0,114	0,760	2023	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M3	пгт. Малаховка	Детский сад на 240 мест	0,400	0,000	0,071	0,470	2022	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M18	пгт. Малаховка	Физкультурно-оздоровительный комплекс	1,200	0,000	0,300	1,500	2025	ИИТ	ИИТ
M11	пгт. Малаховка	Многофункциональный торговый центр	0,090	0,000	0,010	0,100	2021	ИИТ	ИИТ
M8	пгт. Малаховка	Амбулатория на 890 мест	1,496	0,000	0,374	1,870	2022	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1, пгт. Малаховка
M16	пгт. Малаховка	Детский спортивный комплекс	1,528	0,000	0,382	1,910	2021	ИИТ	ИИТ
M17	пгт. Малаховка	Общеобразовательная школа на 700 мест	0,646	0,000	0,114	0,760	2026	ИИТ	ИИТ
O15	пгт. Октябрьский	Дворец культуры на 920 мест	0,634	0,000	0,116	0,750	2020	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O17	пгт. Октябрьский	ФОК	0,425	0,000	0,075	0,500	2020	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O16	пгт. Октябрьский	Новый корпус на 240 мест	0,425	0,000	0,075	0,500	2018	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O5	пгт. Октябрьский	Общеобразовательная школа на 550 мест	0,450	0,000	0,050	0,500	2021	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O21	пгт. Октябрьский	Ул. Комсомольская (60000 кв.м)	0,994	0,000	0,426	1,420	2026	Котельная ул. Ленина, 47	Котельная ул. Ленина, 47
O28	пгт. Октябрьский	Лесная сторожка (5 секц., 17 эт., ж/д)	0,672	0,000	0,448	1,120	2020	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O27	пгт. Октябрьский	ООО «РИК» (2 под., 5 эт.)	0,474	0,000	0,316	0,790	2020	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
O26	пгт. Октябрьский	М Строй (9 секц., 17 эт., ж/д)	1,446	0,000	0,964	2,410	2019	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O24	пгт. Октябрьский	ООО «КИТ» (2 17 эт., ж/д)	0,504	0,000	0,336	0,840	2025	Котельная ул. Ленина, 47	Котельная ул. Ленина, 47
O11	пгт. Октябрьский	Общеобразовательная школа на 280 мест	0,306	0,000	0,054	0,360	2024	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O9	пгт. Октябрьский	ООО «Рустехнострой» (2 ж/д 17 эт.)	0,707	0,000	0,258	0,965	2020	МУП ОЖУ мкр "Восточный"	МУП ОЖУ мкр "Восточный"
O8	пгт. Октябрьский	Объект торговли	0,090	0,000	0,000	0,090	2018	МУП ОЖУ мкр "Восточный"	ИИТ
O13	пгт. Октябрьский	ЗАО "ОЭС"	0,100	0,000	0,000	0,100	2018	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O12	пгт. Октябрьский	Торговое здание	0,019	0,103	0,000	0,122	2019	ООО "Тснаб"	ИИТ
O18	пгт. Октябрьский	ООО "Строй-Альянс"	0,080	0,000	0,005	0,085	2018	ООО "Тснаб"	ИИТ
O6	пгт. Октябрьский	МУП "ОУКСИ" (подстанция скорой помощи)	0,100	0,000	0,000	0,100	2018	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O29	пгт. Октябрьский	Индивидуальная жилая застройка	0,025	0,000	0,005	0,030	2019	ИИТ	ИИТ
O1	пгт. Октябрьский	Среднеэтажная жилая застройка	0,714	0,000	0,306	1,020	2021	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O22	пгт. Октябрьский	Общественно-деловой центр	0,648	0,000	0,072	0,720	2021	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O7	пгт. Октябрьский	Многофункциональный общественный центр	0,810	0,000	0,090	0,900	2021	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O20	пгт. Октябрьский	ТЦ 1000 кв. м.	0,100	0,000	0,010	0,110	2023	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O25	пгт. Октябрьский	Торгово-общественный центр	0,346	0,000	0,039	0,385	2021	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O23	пгт. Октябрьский	ТЦ 1400 кв. м.	0,100	0,000	0,010	0,110	2022	Котельная №2, пгт. Октябрьский	Котельная №2, пгт. Октябрьский
O31	пгт. Октябрьский	Объект коммунально-складского назначения	0,200	0,000	0,000	0,200	2019	ИИТ	ИИТ
O32	пгт. Октябрьский	Промышленный объект	0,300	0,000	0,000	0,300	2020	ИИТ	ИИТ
O30	пгт. Октябрьский	Объект коммунально-складского назначения	0,580	0,000	0,000	0,580	2026	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O3	пгт. Октябрьский	ДОУ на 320 мест	0,595	0,000	0,105	0,700	2022	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O4	пгт. Октябрьский	ДОУ на 320 мест	0,595	0,000	0,105	0,700	2021	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O10	пгт. Октябрьский	ДОУ на 110 мест	0,170	0,000	0,030	0,200	2023	ИИТ	Котельная ул. Ленина, 47
O19	пгт. Октябрьский	Поликлиника детская на 150 посещений в смену	0,279	0,000	0,031	0,310	2020	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O2	пгт. Октябрьский	ФОК с ледовой ареной, бассейном и парком	0,450	0,000	0,050	0,500	2023	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
O14	пгт. Октябрьский	Магазин и кафе	0,100	0,000	0,010	0,110	2019	ООО "Тснаб"	ООО "Тснаб"
K23	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, два 3-х секционных 1	0,868	0,000	0,372	1,240	2018	ИИТ	Котельная №1, пгт. Красково
K9	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажный ж/д	0,820	0,000	0,432	1,252	2018	ИИТ	Котельная №7 (отопл.)/ Котельная №6 (ГВС), пгт. Красково
K14	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажные ж/д	1,071	0,000	0,459	1,530	2021-2023	Котельная №9, пгт. Красково	БМК "Новокрасково", пгт. Красково
K8	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 12-ти этажные ж/д	1,281	0,000	0,549	1,830	2020-2022	АИТ	Котельная №6, пгт. Красково
K7	пгт. Красково	Многоэтажная жилая застройка, 3-я очередь, 14-17 э	1,291	0,000	0,700	1,991	2019	АИТ	АИТ
K1	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	2,800	0,000	1,200	4,000	2025-2027	БМК11	ИИТ

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
K15	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	1,960	0,000	0,840	2,800	2026-2028	Котельная №7, пгт. Красково	Котельная №7, пгт. Красково
K24	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	1,232	0,000	0,528	1,760	2024-2025	Котельная №1, пгт. Красково	Котельная №1, пгт. Красково
K21	пгт. Красково	Многоэт. жил. застр., 9 этажей	0,357	0,000	0,153	0,510	2025	ИИТ	ИИТ
K13	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр.	1,120	0,000	0,480	1,600	2024-2026	Котельная №9, пгт. Красково	Котельная №9, пгт. Красково
K4	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 5 этажей	0,896	0,000	0,384	1,280	2029-2031	Котельная №5, пгт. Красково	Котельная №5, пгт. Красково
K5	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	0,952	0,000	0,408	1,360	2026-2028	Котельная №5, пгт. Красково	Котельная №5, пгт. Красково
K6	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	1,120	0,000	0,480	1,600	2025-2027	Котельная №5, пгт. Красково	Котельная №5, пгт. Красково
K18	пгт. Красково	Многоэт. жил. застр., 7-17 этажей	9,655	1,200	6,568	17,423	2017-2020	БМК "Новокрасково", пгт. Красково	БМК "Новокрасково", пгт. Красково
K10	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	0,728	0,000	0,312	1,040	2021-2022	Котельная №6, пгт. Красково	Котельная №6, пгт. Красково
K39	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр. 4 этажа	1,264	0,000	0,542	1,805	2023-2024	ИИТ	ИИТ
K37	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 5 этажей	1,176	0,000	0,504	1,680	2020-2022	Котельная №10, д. Марусино	Котельная №10, д. Марусино
K47	пгт. Красково	Индивидуальная жилая застройка	0,371	0,000	0,065	0,436	2030-2032	ИИТ	ИИТ
K45	пгт. Красково	Индивидуальная жилая застройка	0,618	0,000	0,109	0,727	2028-2030	ИИТ	ИИТ
K41	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	0,768	0,000	0,329	1,097	2021-2023	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково
K42	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	0,695	0,000	0,298	0,993	2019-2021	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково
K33	пгт. Красково	Малоэт. жил. застр., 3 этажа	1,729	0,000	0,741	2,470	2026-2027	БМК12, д. Машково	БМК12, д. Машково
K11	пгт. Красково	Школа	0,247	0,000	0,044	0,290	2022	Котельная №6, пгт. Красково	Котельная №6, пгт. Красково
K22	пгт. Красково	Детский сад	0,102	0,000	0,018	0,120	2019	ИИТ	Котельная №1, пгт. Красково
K12	пгт. Красково	Детский сад	0,204	0,000	0,036	0,240	2019	ИИТ	Котельная №6, пгт. Красково
K17	пгт. Красково	Детский сад	0,536	0,000	0,095	0,630	2020	Котельная №3	Котельная №3
K16	пгт. Красково	Школа	0,646	0,000	0,114	0,760	2021	Котельная №3	Котельная №3
K3	пгт. Красково	Детский сад	0,204	0,000	0,036	0,240	2030	Котельная №5, пгт. Красково	Котельная №5, пгт. Красково
K34	пгт. Красково	Детский сад	0,102	0,000	0,018	0,120	2027	БМК12, д. Машково	БМК12, д. Машково
K28	пгт. Красково	Среднеэт. жил. застр., 7 этажей	2,779	0,000	1,191	3,970	2024-2026	БМК11	БМК11
K27	пгт. Красково	Детский сад	0,151	0,000	0,014	0,165	2025	БМК11	БМК11
K26	пгт. Красково	Детский сад	0,203	0,000	0,024	0,227	2026	БМК11	БМК11
K25	пгт. Красково	Школа	0,501	0,000	0,053	0,554	2026	БМК11	БМК11

Номер на карте	Район	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию, год	Источник теплоснабжения 1 вариант	Источник теплоснабжения 2 вариант
K32	пгт. Красково	Детский сад	0,227	0,000	0,053	0,280	2025	БМК11	БМК11
K31	пгт. Красково	Школа	0,501	0,000	0,053	0,554	2026	БМК11	БМК11
K30	пгт. Красково	Детский сад	0,203	0,000	0,024	0,227	2025	БМК11	БМК11
K29	пгт. Красково	Среднеэтажная жилая застройка	4,233	0,000	1,814	6,047	2023-2025	БМК11	БМК11
K35	пгт. Красково	Многофункциональный центр	0,950	0,000	0,050	0,100	2020	Котельная №10, д. Марусино	Котельная №10, д. Марусино
K36	пгт. Красково	Многофункциональный центр	0,513	0,000	0,057	0,570	2021	Котельная №10, д. Марусино	Котельная №10, д. Марусино
K38	пгт. Красково	Школа	0,566	0,000	0,104	0,670	2019	ИИТ	ИИТ
K43	пгт. Красково	Школа	0,485	0,000	0,086	0,570	2024	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково
K44	пгт. Красково	Детский сад	0,204	0,000	0,036	0,240	2023	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково
K46	пгт. Красково	Детский сад	0,204	0,000	0,036	0,240	2030	ИИТ	ИИТ
K48	пгт. Красково	Многофункциональный центр	0,342	0,000	0,038	0,380	2028	ИИТ	ИИТ
K40	пгт. Красково	Многофункциональный центр	2,100	0,000	0,371	2,470	2027	ИИТ	ИИТ
K2	пгт. Красково	Детский сад	0,357	0,000	0,063	0,420	2018	ИИТ	ИИТ
K20	пгт. Красково	Детский сад	0,420	0,168	0,373	0,961	2019	БМК "Новокрасково", пгт. Красково	БМК "Новокрасково", пгт. Красково
K19	пгт. Красково	Школа	0,815	1,056	0,900	2,771	2019	БМК "Новокрасково", пгт. Красково	БМК "Новокрасково", пгт. Красково

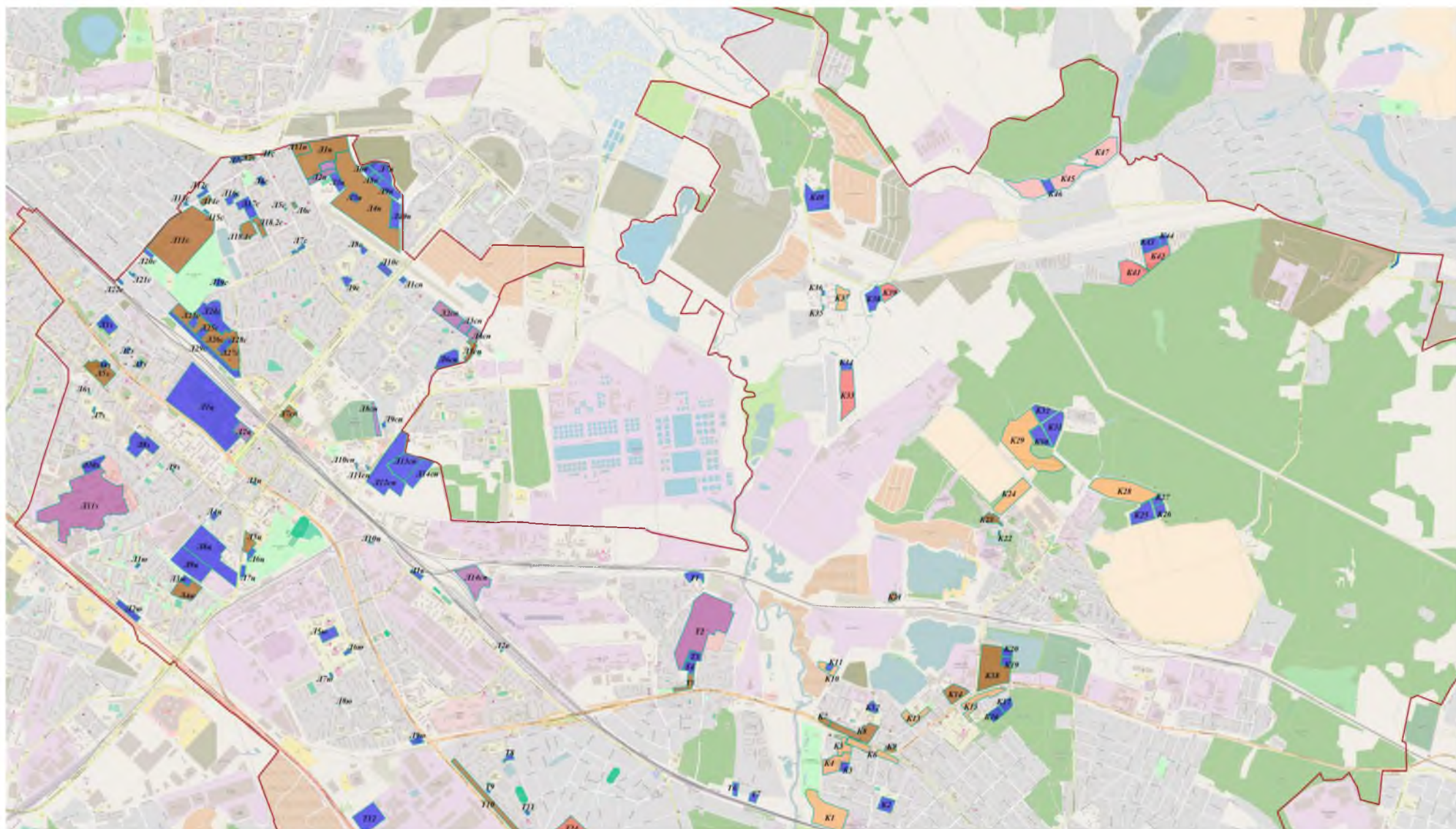


Рисунок 1.2.1 – Площадки под новое строительство на территории ГО Люберцы (север)

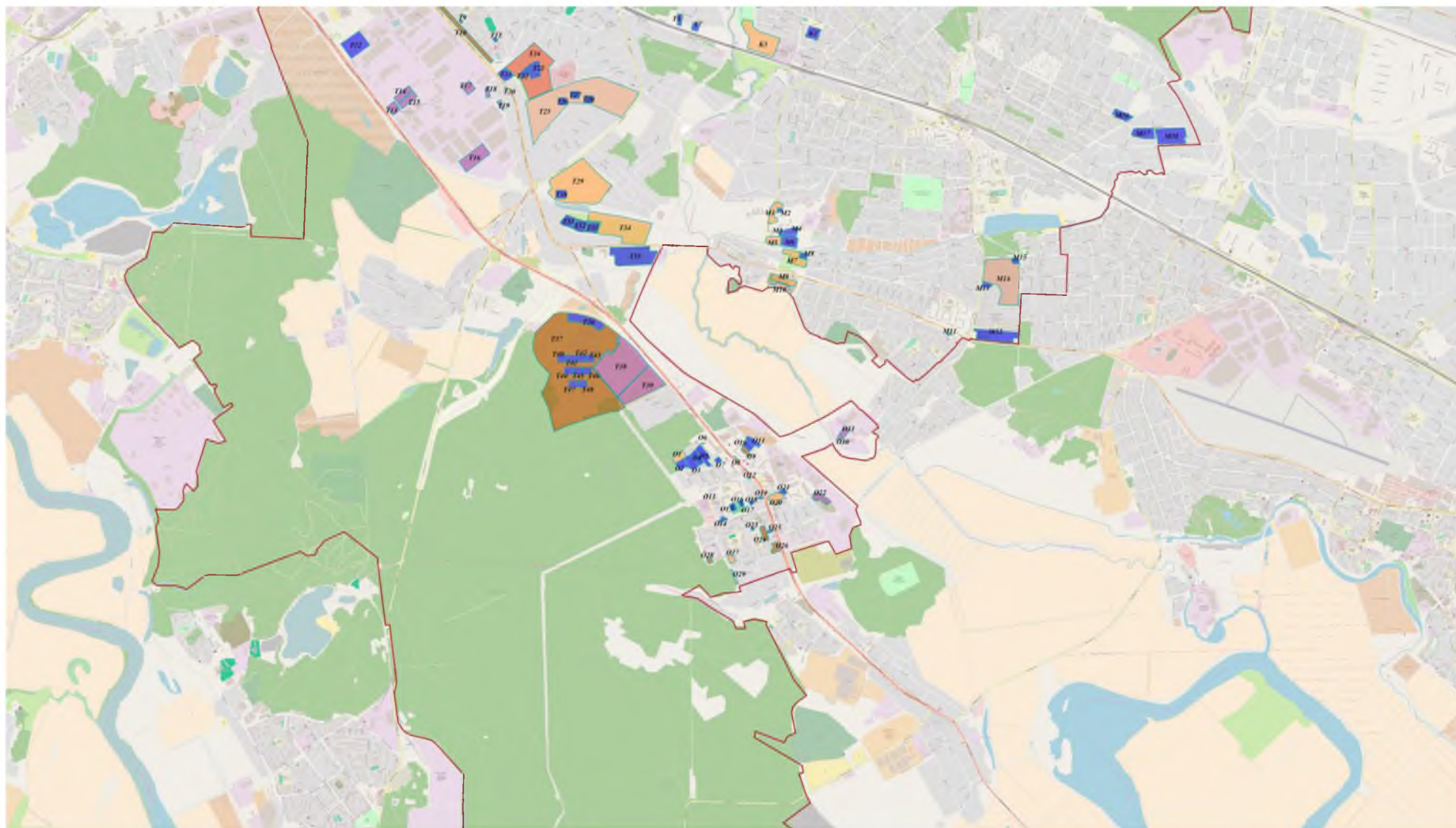


Рисунок 1.2.2 – Площадки под новое строительство на территории ГО Люберцы (юг)

Таблица 1.2.2 – Прогнозы прироста тепловой нагрузки в разрезе по источникам теплоснабжения на каждом этапе для первого варианта

Населённый пункт	Источник теплоснабжения	Ед. изм.	Прирост тепловой нагрузки									
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2033	Итого	
г. Люберцы	1-ый Панковский пр.1, стр.1	Гкал/ч			0,428							0,428
г. Люберцы	8 Марта 47, стр.1	Гкал/ч		0,095	1,623	0,320						2,038
г. Люберцы	ТЭЦ-22	Гкал/ч		3,575	3,562	2,910				14,198		24,245
г. Люберцы	Барыкина, 13	Гкал/ч	4,908	7,628	22,696	23,706	19,015	7,561				85,513
г. Люберцы	БМК1 Гоголя 2	Гкал/ч					3,000					3,000
г. Люберцы	БМК 2	Гкал/ч			1,890	3,280						5,170
г. Люберцы	БМК 3	Гкал/ч								23,000		23,000
г. Люберцы	Инициативная, 15, стр.1	Гкал/ч		0,286								0,286
г. Люберцы	Котельные ООО «ТехноАльянсИнвест» и Красногорская, 19 стр.1	Гкал/ч						11,653	23,307			34,960
г. Люберцы	Кирова, 34 стр.1	Гкал/ч				1,2	1,2					2,400
г. Люберцы	Комс-кий пр-т д.б стр.1	Гкал/ч			6,010							6,010
г. Люберцы	Космонавтов, 18	Гкал/ч			0,419	0,590	3,512					4,521
г. Люберцы	Котельная мкр. №12	Гкал/ч		11,007	13,627	9,717	5,733	5,733	5,733			51,550
г. Люберцы	Красногорская 19	Гкал/ч							1,180			1,180
г. Люберцы	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	Гкал/ч			0,589	2,000	7,909	7,909	27,264			45,672
г. Люберцы	Котельная ООО "Партнер"	Гкал/ч		0,450								0,450
г. Люберцы	Котельная ООО "Любэнергоснаб"	Гкал/ч		0,508		0,727	0,664		25,310			27,209
г. Люберцы	Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Гкал/ч		0,050								0,050
г. Люберцы	Котельная ООО "Энергострой"	Гкал/ч		5,694	5,227							10,921
г. Люберцы	РТС "Жулебино"	Гкал/ч	3,689	3,029	4,039							10,757
г. Люберцы	Толстого 10, к.2 стр. 1	Гкал/ч	0,620	0,187								0,807
г. Люберцы	Транспортная 1, стр.1	Гкал/ч					3,25	3,25	12,400			18,900
г. Люберцы	Хлебозаводской пр.3 стр.1	Гкал/ч			0,672							0,672
г. Люберцы	Хлебозаводской туп.9 стр.1	Гкал/ч			0,588							0,588
г. Люберцы	Шевлякова 9, стр.2	Гкал/ч		0,472	4,188	4,215						8,875
г. Люберцы	ИИТ	Гкал/ч		4,225	4,542							8,768
пгт. Томилино	Котельная №2	Гкал/ч				0,320	0,420		10,120			10,860
пгт. Томилино	Котельная №5	Гкал/ч				0,200						0,200
пгт. Томилино	Котельная №7	Гкал/ч							0,240			0,240
пгт. Томилино	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Гкал/ч		4,665	8,815	19,268	15,778	10,723	26,946			86,195
пгт. Томилино	БМК 4	Гкал/ч								9,000		9,000
пгт. Томилино	БМК 5	Гкал/ч		4,315								4,315

Населённый пункт	Источник теплоснабжения	Ед. изм.	Прирост тепловой нагрузки									
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2033	Итого	
пгт. Томилино	БМК 8	Гкал/ч								55,460		55,460
пгт. Томилино	БМК 9	Гкал/ч									24,200	24,200
пгт. Томилино	ИИТ	Гкал/ч			0,200	2,100				0,730		3,030
пгт. Красково	Котельная №1	Гкал/ч								1,760		1,760
пгт. Красково	Котельная №3	Гкал/ч				0,630	0,760					1,390
пгт. Красково	Котельная №5	Гкал/ч								2,053	2,427	4,480
пгт. Красково	Котельная №6	Гкал/ч						0,52	0,810			1,330
пгт. Красково	Котельная №7	Гкал/ч								0,933	1,867	2,800
пгт. Красково	Котельная №9	Гкал/ч						0,51	0,51	2,11		3,130
д. Машково	БМК 12	Гкал/ч								2,590		2,590
д. Мотяково	Котельная "Коренёвский форт-2", д. Мотяково	Гкал/ч			0,331	0,331	0,697	0,366		1,176		2,900
д. Марусино	Котельная №10	Гкал/ч				0,660	1,130	0,56				2,350
пгт. Красково	БМК "Новокрасково"	Гкал/ч	4,356	4,356	8,088	4,356						21,155
пгт. Красково	БМК 10	Гкал/ч								4,000		4,000
пгт. Красково	БМК 11	Гкал/ч								12,024		12,024
пгт. Красково	ИИТ	Гкал/ч		2,912	3,021	0,610	0,610	0,610		4,785	1,784	14,331
пгт. Октябрьский	Котельная №2	Гкал/ч							0,110			0,110
пгт. Октябрьский	Котельная мкр. "Восточный"	Гкал/ч		0,090		0,965						1,055
пгт. Октябрьский	Котельная ул. Ленина, 47	Гкал/ч								2,260		2,260
пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	Гкал/ч		0,785	0,232	1,560	3,120	0,700		0,610		7,007
пгт. Октябрьский	ИИТ	Гкал/ч			2,640	2,210	1,105			1,140		7,095
пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1	Гкал/ч					0,596	2,936		2,260		5,792
пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 30/1	Гкал/ч								0,991		0,991
пгт. Малаховка	ИИТ	Гкал/ч		0,775	1,350	0,995	2,953			4,060		10,134
Итого		Гкал/ч	13,573	55,104	94,776	82,869	72,482	53,432	268,641	39,277	680,154	

Таблица 1.2.3 – Прогнозы прироста тепловой нагрузки в разрезе по источникам теплоснабжения на каждом этапе для первого варианта

Населённый пункт	Источник теплоснабжения	Ед. изм.	Прирост тепловой нагрузки									
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2033	Итого	
г. Люберцы	1-ый Панковский пр.1, стр.1	Гкал/ч			0,428							0,428
г. Люберцы	8 Марта 47, стр.1	Гкал/ч		0,095	1,623	0,320						2,038
г. Люберцы	ТЭЦ-22	Гкал/ч		3,575	3,562	2,910				13,098		23,145
г. Люберцы	Барыкина, 13	Гкал/ч	4,908	7,628	22,696	23,706	19,015	7,561				85,513
г. Люберцы	Гоголя, 2 стр.1	Гкал/ч					3,000					3,000
г. Люберцы	Инициативная, 15, стр.1	Гкал/ч		0,286								0,286
г. Люберцы	Кирова, 34 стр.1	Гкал/ч				1,2	1,2					2,400
г. Люберцы	Комс-кий пр-т д.б стр.1	Гкал/ч			6,010							6,010
г. Люберцы	Космонавтов, 18	Гкал/ч			0,419	0,590	3,512					4,521
г. Люберцы	Котельные ООО «ТехноАльянсИнвест»	Гкал/ч					7,909	7,909	23,727			39,546
г. Люберцы	Котельная ООО "Любэнергоснаб"	Гкал/ч		0,508		0,727	0,664	11,653	53,334			66,886
г. Люберцы	Котельная ООО "Партнер"	Гкал/ч		0,450								0,450
г. Люберцы	Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Гкал/ч		0,050								0,050
г. Люберцы	Котельная ООО "Энергострой"	Гкал/ч		5,694	5,227							10,921
г. Люберцы	Котельная Попова 16, стр.2	Гкал/ч		4,225	0,840							5,065
г. Люберцы	РТС "Жулебино"	Гкал/ч	3,689	3,029	4,039							10,757
г. Люберцы	Толстого 10, к.2 стр. 1	Гкал/ч		0,620	0,187							0,807
г. Люберцы	Транспортная 1, стр.1	Гкал/ч					3,25	3,25	12,400			18,900
г. Люберцы	Хлебозаводской пр.3 стр.1	Гкал/ч			0,672							0,672
г. Люберцы	Хлебозаводской туп.9 стр.1	Гкал/ч			0,588							0,588
г. Люберцы	Шевлякова 9, стр.2	Гкал/ч		0,472	4,188	4,215						8,875
г. Люберцы	Котельная мкр. №12	Гкал/ч		11,007	13,627	9,717	5,733	5,733	5,733			51,550
г. Люберцы	БМК 3	Гкал/ч							24,100			24,100
г. Люберцы	ИИТ	Гкал/ч			6,182	5,280						11,462
пгт. Томилино	Котельная №2	Гкал/ч				0,320	0,420		10,120			10,860
пгт. Томилино	Котельная №7	Гкал/ч							0,240			0,240
пгт. Томилино	Котельная №9	Гкал/ч		4,315		0,600			0,730			5,645
пгт. Томилино	Энергоцентр ЗАО "МОЭГ"	Гкал/ч		4,665	8,815	15,824	12,206	4,500	3,300			49,310
пгт. Томилино	БМК 4	Гкал/ч								9,000		9,000
пгт. Томилино	БМК 6	Гкал/ч					0,127	0,809				0,936
пгт. Томилино	БМК 7	Гкал/ч						1,250	1,500			2,750
пгт. Томилино	БМК 8	Гкал/ч							55,460			55,460
пгт. Томилино	БМК 9	Гкал/ч								24,200		24,200

Населённый пункт	Источник теплоснабжения	Ед. изм.	Прирост тепловой нагрузки								
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2033	Итого
пгт. Томилино	ИИТ	Гкал/ч			0,200	5,144	3,444	4,164	22,146		35,099
пгт. Красково	Котельная №1, пгт. Красково	Гкал/ч		1,240	0,120				1,760		3,120
пгт. Красково	Котельная №3	Гкал/ч				0,630	0,760				1,390
пгт. Красково	Котельная №5	Гкал/ч							2,053	2,427	4,480
пгт. Красково	Котельная №6	Гкал/ч		0,432	0,240	0,61	1,13	1,420			3,832
пгт. Красково	Котельная №7	Гкал/ч		0,820					0,933	1,867	3,620
пгт. Красково	Котельная №9	Гкал/ч							1,600		1,600
д. Марусино	Котельная №10	Гкал/ч				0,660	1,130	0,56			2,350
д. Мотяково	Котельная "Корепёвский форт-2", д. Мотяково	Гкал/ч			0,331	0,331	0,697	0,366	1,176		2,900
пгт. Красково	БМК "Новокрасково"	Гкал/ч	4,356	4,356	8,088	4,356	0,51	0,51	0,51		22,685
пгт. Красково	БМК 11	Гкал/ч							12,024		12,024
д. Машково	БМК 12	Гкал/ч							2,590		2,590
пгт. Красково	ИИТ	Гкал/ч		0,420	2,661				8,785	1,784	13,650
пгт. Октябрьский	Котельная №2	Гкал/ч						0,110			0,110
пгт. Октябрьский	Котельная мкр. "Восточный"	Гкал/ч				0,965					0,965
пгт. Октябрьский	Котельная ул. Ленина, 47	Гкал/ч			2,410	1,910	1,105		3,400		8,825
пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	Гкал/ч		0,700	0,110	1,560	3,120	0,700	0,610		6,800
пгт. Октябрьский	ИИТ	Гкал/ч		0,175	0,352	0,300					0,827
пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 29/1	Гкал/ч					0,596	2,936	2,260		5,792
пгт. Малаховка	ул. Калинина, д. 30/1	Гкал/ч							0,991		0,991
пгт. Малаховка	ИИТ	Гкал/ч		0,775	1,350	0,995	2,953		4,060		10,134
Итого		Гкал/ч	12,953	55,537	94,963	82,869	72,482	53,432	268,641	39,277	680,154

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Сведений по приростам теплоснабжения объектами в производственных зонах не предоставлено.

2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения произведён по методике разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплопотребляющих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А так же позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет

определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

- гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построение пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки;

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяем средний радиус теплоснабжения по системе;

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяем коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности;

4) Задаемся условием, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производим пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если

радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

5) Рассчитываем годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал ; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потери не должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины,

необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i -го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

6) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i -го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что совокупные затраты на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А так же в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

4) Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении

от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Расчет радиусов эффективного теплоснабжения в зоне действия котельных не выявил потребителей, находящихся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии для каждого из предлагаемых вариантов развития указаны в электронной модели

2.3. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

В общем случае индивидуальные источники теплоснабжения имеют место быть в зонах жилой одноэтажной застройки с приусадебным хозяйством, а также в собственности учреждений, не отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям. Кроме того, использование индивидуальных источников тепла предлагается в случае отсутствия технической возможности подключения к существующим источникам централизованного теплоснабжения.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе, работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В соответствии с предлагаемыми вариантами развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы рассчитаны перспективные балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для существующих и перспективных тепловых источников. Предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы представлены в таблице 2.4.1. Расположение планируемых источников тепловой энергии представлено на рисунке 2.4.1.

Таблица 2.4.1 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Космонавтов, 18 стр.1	Реконструкция и техническое перевооружение: 1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы.	Реконструкция и техническое перевооружение: 1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы. 3 этап: увеличение тепловой мощности котельной до 58 Гкал/ч, с целью обеспечения тепловой нагрузки потребителей, переключаемых с котельной по ул. Мира, 3, стр.1	1 вариант: 1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022 2 вариант: 1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022 3 этап: 2023-2025
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Транспортная, 1 стр.1	Техническое перевооружение: 1 этап – Проектные работы по техническому перевооружению котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей; 2 этап – Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей 3 этап – Увеличение тепловой мощности котельной до 26 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		1 этап: 2019 2 этап: 2021-2023 3 этап: 2026-2028
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Хлебозаводской пр., 3 стр.1	Техническое перевооружение: 1 этап - Проектные работы по техническому перевооружению котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения; 2 этап - Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения.		1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Хлебозаводской туп., 9 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования	Техническое перевооружение котельной с целью повышения надёжности теплоснабжения, перевод в водогрейный режим работы	1 вар: 2019 2 вар: 2020-2021
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Мира, 3 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена 3 котлов, выработавших эксплуатационный ресурс и автоматики регулирования	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18, стр.1	2020-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, 1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности. Замена котла ДКВР 10/13 -1шт. и замена автоматики регулирования		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, 1 Панковский пр-д, 15 стр.2	Установка ЧРП насосного оборудования	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1	1 вариант: 2019 2 вариант: 2020-2021
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.2	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и ликвидации дефицита тепловой мощности: 1 этап – демонтаж котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч; 2 этап – демонтаж второго котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч. 3 этап – увеличение тепловой мощности котельной до 114,4 Гкал/ч.	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и ликвидации дефицита тепловой мощности: 1 этап – демонтаж котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч; 2 этап – демонтаж второго котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч. 3 этап – увеличение тепловой мощности котельной до 124,4 Гкал/ч.	1 вариант: 1 этап: 2022 2 этап: 2023 3 этап: 2026 2 вариант: 1 этап: 2019 2 этап: 2020 3 этап: 2021
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9 стр.2	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2019-2033

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Комсомольский пр., дом 6 стр.1	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой нагрузкой перспективных потребителей		2020
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Коммунистическая, 14 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2	2021-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Инициативная, 15 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс		2022-2023
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. 8 марта, 47 стр.1	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2020-2033
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.1	Замена автоматики регулирования 10-ти котлов ЗИО	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	1 вар: 2019 2 вар: 2021-20212
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	2022-2023
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 13 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.	1 вар: 2020-2022 2 вар: 2023-2024
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Гоголя, 2 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс. Установленная мощность котельной составит 10 Гкал/ч.	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.	1 вар: 2020-2022 2 вар: 2021-2024
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9а стр.1	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2019-2033
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Толстого, 10 к.2 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	1 вар: 2026-2027 2 вар: 2024-2025
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Барыкина, 13	Увеличение тепловой мощности котельной до 132,07 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		2018-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Власова, 3 стр.1	Техническое перевооружение: 1 этап – Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч; 2 этап – Увеличение тепловой мощности до 16 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных и существующих потребителей	1 вар: 2019-2020 2 вар: 2022-2024
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Кирова, 34 стр.1	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3, стр.1	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино»	1 вар: 2022-2024 2 вар: 2024-2025
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Октябрьский пр., 9 стр.1	Замена 2-х котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО «Любэнергоснаб»	2019-2020
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Кирова, 43 стр.2	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1	2027-2028
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Октябрьский пр., 112	Увеличение тепловой мощности котельной до 12 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности.		2025-2026

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, Красная Змеевка, около д.12	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2019-2033
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Комсомольская, д. 11/1	Модернизация котельной: установка современных газогорелочных устройств ГБЛ на отопительные котлы №1, 2, 3, 4, 5 и автоматики безопасности работы котельной. Установка пластинчатых бойлеров для ГВС, в замен устаревших кожухо-трубных ВВП.		2019
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: 1 этап – замена двух котлов ДКВР 4/13 (модернизация путем установки в здании комплексной автоматизированной водогрейной котельной «Профессионал» АБМКУ-П-10,5) с увеличением установленной мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей; 2 этап – увеличение тепловой мощности до 12,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		1 этап: 2020-2022 2 этап: 2023-2024
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы RS-A80 (AK-15). Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,138 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ул. Калинина 29 стр.1		2018-2019
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Кореневское ш., 25/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2019
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP500. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 1,720 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Факел на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,344 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1	Строительство новой БМК, техническое перевооружение существующей котельной: 1 этап – строительство дополнительно новой автоматизированной БМК установленной мощностью 10,318 Гкал/ч рядом с существующей котельной с целью ликвидации дефицита тепловой мощности; 2 этап – техническое перевооружение существующей котельной с увеличением мощности до 12,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и устранения дефицита тепловой мощности.		1 этап: 2018-2019 2 этап: 2022-2023
АО "Люберецкая теплосеть	пгт. Октябрьский, Ленина, 47	Техническое перевооружение и строительство новой БМК: 1 этап – строительство новой водогрейной БМК установленной тепловой мощностью 20 Гкал/ч, с целью ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной по ул. Ленина, 47. Строительство новой БМК планируется рядом с котельной №2 по адресу Пролетарская, д. 5.; 2 этап – техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 47, с целью замены морально и физически устаревшего оборудования. Установленная мощность составит 20 Гкал/ч.	Ликвидация котельной, строительство взамен новой водогрейной БМК в 2 этапа. 1 этап: строительство БМК установленной тепловой мощностью 36 Гкал/ч. 2 этап: увеличение тепловой мощности БМК до 42 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Строительство новой БМК планируется рядом со зданием по адресу ул. Комсомольская, 5	1 вариант: 1 этап: 2018-2019 2 этап: 2020-2021 2 вариант: 1 этап: 2018-2020 2 этап: 2020-2021

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
МУП "ТТК"	Котельная №1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения		2023-2024
МУП "ТТК"	Котельная № 2	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения		2024-2025
МУП "ТТК"	Котельная № 5	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 0,8 Гкал/ч с целью ликвидации дефицита тепловой мощности, повышения надёжности теплоснабжения и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 0,43 Гкал/ч с целью ликвидации дефицита тепловой мощности и повышения надёжности теплоснабжения	1 вар: 2019-2020 2 вар: 2022-2023
МУП "ТТК"	Котельная № 6	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
МУП "ТТК"	Котельная № 7	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
МУП "ТТК"	Котельная № 8	Увеличение установленной мощности до 1,95 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения тепловой энергией подключенных потребителей в полном объёме		2020-2021
МУП "ТТК"	Котельная № 9	Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования	Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	1 вар: 2018-2019 2 вар: 2017-2018
МУП "ТТК"	Котельная № 10	Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования		2020-2021
МУП "ТТК"	Котельная № 12	Техническое перевооружение с увеличением установленной мощности до 1 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения тепловой энергией подключенных потребителей в полном объёме		2020-2021
МУП "ТТК"	Котельная № 14	Техническое перевооружение котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения		2026-2027
МУП "ОЖУ"	Котельная №2	Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 8,4 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности на котельной и замены морально и физически устаревшего оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс		2021-2022
МУП "ОЖУ"	Котельная №3	Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 2,0 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности на котельной и замены морально и физически устаревшего оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс		2023-2024
МУП "ОЖУ"	Котельная мкр. Восточный, д. 1	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 6,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		2019-2020
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №1	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 16 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и перевода тепловой нагрузки с котельной №2	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и перевода тепловой нагрузки с котельной №2	1 вариант 2021-2022 2 вариант 2018-2022
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №2	Перевод котельной № 2 в режим функционирования ЦТП, переключение тепловой нагрузки на котельную №1		2021-2022
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №3	Перевод котельной № 3 в режим функционирования ЦТП, переключение тепловой нагрузки на котельную №7		2021-2022
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №5	Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой водогрейной автоматизированной блочно-модульной котельной установленной мощностью 6,0 Гкал/ч		2025-2026
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №6	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 24,2 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной		2019-2020
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №7	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 20,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной		2020-2021

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №8	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №9	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 10,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	Модернизация и техническое перевооружение без увеличения тепловой мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной	2023-2024
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №10	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2018-2033
ООО "Теплоэнергосервис"	Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс в два этапа: 1 этап – замена котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования, 2 этап – замена котлов КСВа 2,5		1 этап: 2018-2019 2 этап: 2022-2023
ООО "Энергострой"	Котельная ООО "Энергострой"	Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
ООО "Любэнергоснаб"	Котельная ООО "Любэнергоснаб"	Ремонт дымовой трубы. Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ.	Ремонт дымовой трубы. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ. Реконструкция котельной с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, увеличение располагаемой мощности котельной до 150 Гкал/ч.	2017-2025
ООО «ТехноАльянсИнвест»	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 100 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Перевод в водогрейный режим работы	Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 65 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Перевод в водогрейный режим работы	1 вар: 2021-2023 2 вар: 2021-2022
ООО "ОЮБ "Партнер"	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением мощности, установка 2 котлов производительностью 1,032 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и повышения надёжности теплоснабжения		2017
ООО "Инжтрасстрой"	Котельная № 4	Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой автоматизированной водогрейной блочно-модульной котельной установленной мощностью 2,5 Гкал/ч. Строительство новой БМК предлагается рядом с действующей котельной.		2019-2020
ФГБУ "ГЦССС"	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС"	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения		2018-2019
ЗАО "МОЭГ"	Котельная ЗАО "МОЭГ"	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 146,87 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 113,87 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	2017-2020
ООО "Тснаб"	Котельная "Красное знамя"	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 30,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		2020-2021
ООО «Теплокомфорт»	Котельная «Малое Павлино»	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2018-2033
	Котельная «Кореневский форт-1»	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2018-2033
	Котельная «Кореневский форт-2»	Реконструкция с увеличением тепловой мощности до 6,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		2021-2022
ООО «ОптимальСтрой»	Котельная ООО «ОптимальСтрой»	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2018-2033
ПАО "Мосэнерго"	Котельная РТС "Некрасовка"	Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2018-2033
ПАО "Мосэнерго"	Котельная РТС "Жулебино"	Оснащение котельной комплексом регистрации аварийных событий		2019-2020
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22	ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 7		2017

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
		ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 8		2017
		ГД Техническое перевооружение системы газопотребления ПВК-5		2017
		ГД Выполнение проектных работ по Разработке и внедрению "Автоматизированной системы отображения ключевых технико-экономических показателей на филиале ОАО "Мосэнерго" с внедрением АСО КТЭП на филиалах ТЭЦ-17,ТЭЦ-9,ГЭС-1,ГРЭС-3,ТЭЦ-16,ТЭЦ-22,ТЭЦ-25,ТЭЦ-12		2018
		ГД Оборудование ИТСО главного корпуса и химводоочисти		2017-2018
		«Создание интегрированных комплексов ИТСО РТС»		2017-2018
		Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9		2017-2021
		Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10		2025-2027
		Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 11		2023-2025
		Актуализация схемы выдачи мощности с учетом реконструкции энергоблоков № 9,10,11 (ПИР)		2017
		ГД Строительство трубопроводов связи между новой ХВО и КТО-2		2017-2018
		Создание системы мониторинга переходных режимов (СМНР)		2018
		Реконструкция с заменой паропроводов острого пара котла ТП-80 ст.№ 1 ТГ ст.№ 1 и части паровой сборки блока № 1		2017
		Замена трансформатора Т-6 70 МВА на 80 МВА		2017
		Замена 2-й ступени с коллекторами КПП котла ТП-80ст.3		2019
		Замена МВ 110кВ № 134 на элегазовый с заменой ТТ, разъединителей и РЗА		2017
		Замена трубопровода острого пара блока ст. № 11		2017-2019
		Замена трансформатора Т-5 70 МВА на 80 МВА		2018
		Замена МВ110кВ №123 на элегаз с заменой трансформатора тока разъединителей и РЗА		2018
		Установка ЭВ 110кВ № 122 с заменой трансформаторов тока, разъединителей и РЗА		2019-2020
		Замена АКБ № 2 с реконструкцией щита постоянного тока № 2		2017-2018
		Реконструкция градирни №6		2017-2018
		Замена мазутного насоса № 3 на МНС		2017-2018
		Укрепление откоса перегона между ст.Яничкино МЖД и ТЭЦ-22		2019
		Приведение к требованиям пожарной безопасности зданий и сооружений Мазутонасосной станции и тракта Топливоподачи		2017
		Реконструкция градирни №8		2017-2018
		Замена электролизной установки №1		2018-2019
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22	Замена пароперепускных труб из 4-й ст. паросборной камеры и выходной камеры 3-й ст. КПП котла-4		2017-2018

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22	Замена напорного трубопровода СОВ		2019
		Замена пароперепускных труб 2,3 ст. КПП котла-7		2017
		Замена генератора ст.№2ТВ-60-2 на новый с воздушным охлаждением и заменой РЗА		2020
		Оснащение емкостей химически опасных веществ средствами автоматического отключения их подачи при достижении заданного предельного уровня		2017
		Замена и установка приборов контроля уровня химически-опасных веществ		2017
		Замена трубопровода острого пара блока ст. № 10		2017
		Замена подогревателей сетевой воды бойлерной установки ст.№2 и трубопроводов обвязки по сетевой воде		2019-2020
		Создание системы коммерческого учета расхода на резервном трубопроводе артезианской воды		2017
		Техническое перевооружение береговой насосной (ПИР)		2020
		Замена трубопровода ГПП бл№11		2019
		Внедрение комплекса частотной делительной автоматики и делительной автоматики по напряжению на ТЭЦ-22» филиала ПАО «Мосэнерго»		2017-2019
		Оснащение тягодутьевых механизмов ЭК ст. №№6-7 системой контроля вибрации		2018
		АКЗ железобетонных дымовых труб № 1-6		2017-2020
		Замена магистралей теплосети на ТЭЦ-22 филиал ПАО "Мосэнерго" (ПИР)		2017
		Реконструкция главного корпуса с заменой стеновых панелей 3 очереди		2018-2020
		Замена лифта № 3		2019
		Замена лифта № 4		2020
		Замена пароперепускных труб из 4-й ступени КПП в паросборную камеру котла ТП-87 ст. №8		2019
		Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №3		2019-2020
		Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1		2019
		Замена фронтального, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 3		2018-2019
		Замена фронтального, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 5		2018-2019
		Замена 2-й ступени КПП с коллекторами и перепускными трубами котла ТП-87 ст. №7		2018-2019
		Замена аккумуляторной батареи №10, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока		2018-2019
		Замена аккумуляторной батареи №11, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока		2019-2020
		Замена БРОУ-1		2019-2020
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22	Замена РОУ-140/40		2019-2020

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
		Реконструкция градирни № 5		2019
		Замена трубопроводов СОВ 2 этап		2019-2020
		Установка узла коммерческого учёта природного газа с ультразвуковыми расходомерами		2018
		ГД Разработка оптимальной технологии по использованию золошлаковых отходов ТЭЦ-22 ПАО "Мосэнергo"		2017
		Разработка программы и обоснований инвестиций по переводу котельных агрегатов ТЭЦ-22 филиала ПАО "Мосэнергo" со сжигания угля и газа на сжигание газа и мазута		2017
		Замена резервного трансформатора Т-60р1 (ПИР)		2019
		Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2		2018-2019
		«Реконструкция системы алкотестирования на филиалах ПАО «Мосэнергo»		2018
		ГД Комплексе централизации СКУД		2017-2018
		ГД Перевооружение КИТСО по замечаниям ФСВНГ		2018-2020
		Разработка основных технических решений оптимального внедрения технологии «Цифровая станция» на энергоблоке №9		2018
Перспективные источники тепловой энергии				
	Котельная мкр. №12	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч		2018-2019
	БМК №1	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,3 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018-2019
	БМК №2	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 8,0 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018-2019
	БМК №3	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч		2022-2023
	БМК №4	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 12 Гкал/ч		2027-2028
	БМК №5	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,385 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018
	БМК №6	Строительство не планируется	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 1,29 Гкал/ч	2020-2021
	БМК №7	Строительство не планируется	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч	2021-2022
	БМК №8	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч		2022-2023
	БМК №9	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч		2027-2028
	БМК №10	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 5,16 Гкал/ч		2024-2025
	Котельная "Новокрасково"	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч	1 этап: строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч; 2 этап: увеличение тепловой мощности до 26 Гкал/ч	1 вариант: 2017-2018 2 вариант: 1 этап: 2017-2018 2 этап: 2021-2022
	БМК №11	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 16 Гкал/ч		2022-2023
	БМК №12	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч		2025-2026

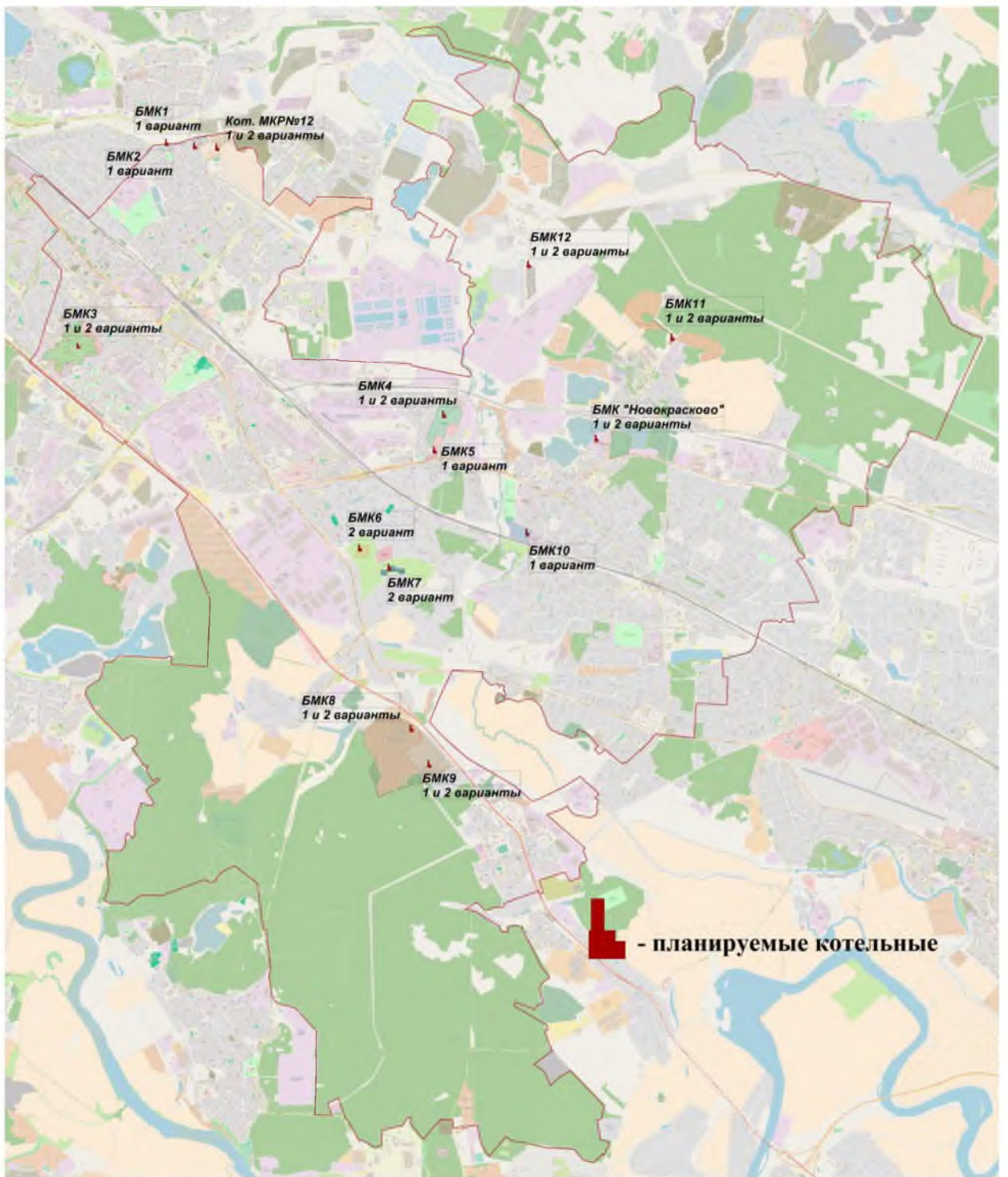


Рисунок 2.4.1 – Расположение и зоны действия проектируемых источников тепловой энергии на территории ГО Люберцы

Перспективные балансы тепловой мощности в соответствии с предлагаемыми вариантами развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы, представлены в таблицах 2.4.2 - 2.4.119.

2.4.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии на территории г. Люберцы

Таблица 2.4.2 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Космонавтов 18, стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45,5	45,5	45,5	45,5	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	45,5	45,5	45,5	45,5	50	50	50	50	50	50	50	50
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Потери в т/с	Гкал/ч	1,605	1,605	1,626	1,655	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,621	42,621	43,040	43,630	47,142	47,142	47,142	47,142	47,142	47,142	47,142	47,142
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	44,300	44,300	44,300	44,300	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,074	0,074	-0,366	-0,985	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175

Таблица 2.4.3 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Космонавтов 18, стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45,5	45,5	45,5	45,5	50	50	58	58	58	58	58
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	45,5	45,5	45,5	45,5	50	50	58	58	58	58	58
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,00	1,00	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Потери в т/с	Гкал/ч	1,605	1,605	1,626	1,655	1,683	1,683	2,481	2,481	2,481	2,481	2,481
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,621	42,621	43,040	43,630	47,142	47,142	53,419	53,419	53,419	53,419	53,419
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	44,300	44,300	44,300	44,300	49,000	49,000	56,840	56,840	56,840	56,840	56,840
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,074	0,074	-0,366	-0,985	0,175	0,175	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940

Таблица 2.4.4 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Транспортная, 1 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	20	20	20	20	20	26	26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	20	20	20	20	20	26	26
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Потери в т/с	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,034	0,196	0,359	0,521	0,521	0,641	0,816	0,816
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	4,911	8,161	11,411	14,661	14,661	17,061	20,561	20,561
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,016	5,016	5,016	5,016	5,016	19,816	19,816	19,816	19,816	19,816	25,816	25,816
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,327	3,327	3,327	3,327	0,072	11,459	8,047	4,634	4,634	2,114	4,439	4,439

Таблица 2.4.5 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Хлебозаводской проезд, 3 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Потери в т/с	Гкал/ч	0,110	0,110	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,756	1,756	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,024	2,024	1,318	1,318	1,318	7,228	7,228	7,228	7,228	7,228	7,228	7,228

Таблица 2.4.6 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Хлебозаводской тупик, 9 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,552	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Потери в т/с	Гкал/ч	1,746	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,909	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,948	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,293	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664

Таблица 2.4.7 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в т/с	Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717

Таблица 2.4.8 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18, стр.1			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8				
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208				
Потери в т/с	Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798				
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792	7,792				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717				

Таблица 2.4.9 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд д.1 корп.1 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,978	0,978	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Потери в т/с	Гкал/ч	2,756	2,756	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,310	23,310	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898	23,898
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	31,522	31,522	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510	31,510
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,455	5,455	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826	4,826

Таблица 2.4.10 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд д.1 корп.1 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,978	0,978	0,990	0,990	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
Потери в т/с	Гкал/ч	2,756	2,756	2,785	2,785	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,310	23,310	23,898	23,898	24,594	24,594	24,594	24,594	24,594	24,594	24,594
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	31,522	31,522	31,510	31,510	31,496	31,496	31,496	31,496	31,496	31,496	31,496
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,455	5,455	4,826	4,826	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082

Таблица 2.4.11 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд, д.15 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в т/с	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904

Таблица 2.4.12 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд, д.15 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп. 1 стр. 1					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7						
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066						
Потери в т/с	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034						
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696						
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634						
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904						

Таблица 2.4.13 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	87,6	94,4	94,4	94,4	114,4	114,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	87,6	94,4	94,4	94,4	114,4	114,4
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	1,752	1,888	1,888	1,888	2,288	2,288
Потери в т/с	Гкал/ч	7,563	7,563	7,563	7,563	7,563	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	76,701	76,701	76,667	76,667	76,667	72,963	72,963	72,963	72,963	72,963	72,963	72,963
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	77,059	77,059	77,059	77,059	77,059	77,059	85,848	92,512	92,512	92,512	112,112	112,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-7,205	-7,205	-7,171	-7,171	-7,171	-3,282	5,507	12,171	12,171	12,171	31,771	31,771

Таблица 2.4.14 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,8	80,8	87,6	94,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,8	80,8	87,6	94,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4	124,4
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	3,741	3,741	1,752	1,888	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
Потери в т/с	Гкал/ч	7,563	7,774	7,816	7,814	7,814	8,282	8,328	8,328	8,446	8,446	8,446
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	76,701	80,926	81,766	81,732	81,732	90,310	91,255	91,255	93,065	93,065	93,065
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	77,059	77,059	85,848	92,512	121,912	121,912	121,912	121,912	121,912	121,912	121,912
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-7,205	-11,642	-3,734	2,965	32,365	23,319	22,329	22,329	20,401	20,401	20,401

Таблица 2.4.15 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Комсомольский проспект, 6 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,303	0,303	0,303	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в т/с	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,963	9,963	9,963	15,973	15,973	15,973	15,973	15,973	15,973	15,973	15,973	15,973
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,597	12,597	12,597	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015

Таблица 2.4.16 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельных по ул. Шевлякова, 9 стр.2 и Шевлякова, 9а стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность кот по ул. Шевлякова, 9 стр.2	Гкал/ч	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Установленная тепловая мощность кот по ул. Шевлякова, 9а стр.1	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность кот. по ул. Шевлякова, 9 стр.2	Гкал/ч	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Располагаемая тепловая мощность кот. по ул. Шевлякова, 9а стр.1	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Потери располагаемой мощности кот. по ул. Шевлякова, 9 стр.2	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой мощности кот. по ул. Шевлякова, 9а стр.1	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Потери в т/с	Гкал/ч	0,328	0,335	0,341	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,117	14,216	18,624	22,839	22,839	22,839	22,839	22,839	22,839	22,839	22,839	22,839
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204	23,204
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,759	8,654	4,239	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Таблица 2.4.17 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Потери в т/с	Гкал/ч	0,269	0,269	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,167	4,167	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,307	4,307	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498

Таблица 2.4.18 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9						
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Собственные нужды	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257						
Потери в т/с	Гкал/ч	0,269	0,269	0,264	0,264	0,264						
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,167	4,167	3,980	3,980	3,980						
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,743	8,743	8,743	8,743	8,743						
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,307	4,307	4,498	4,498	4,498						

Для первого и второго вариантов предлагается перевод тепловой нагрузки системы отопления ж/д по ул. Урицкого, 8 ($Q_{от} = 0,1865$ Гкал/ч) на котельную по ул. Шевлякова, 9 стр.2.

Таблица 2.4.19 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Инициативная, 15 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Потери в т/с	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,439	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,870	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584

Таблица 2.4.20 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 8 Марта, 47 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в т/с	Гкал/ч	0,034	0,029	0,033	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,747	2,644	4,267	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,845	1,952	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.4.21 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Потери в т/с	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157

Таблица 2.4.22 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9						
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0						
Собственные нужды	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233						
Потери в т/с	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199						
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,411	4,411	4,411	4,411	4,411						
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767						
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157						

Таблица 2.4.23 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. В. Интернационалистов, 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Потери в т/с	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914

Таблица 2.4.24 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. В. Интернационалистов, 3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2					
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0					
Собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191					
Потери в т/с	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241					
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009	7,009					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914					

Таблица 2.4.25 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Красногорская, 19 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Потери в т/с	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	7,209	7,209	7,209	7,209	7,209	7,209	7,209
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030

Таблица 2.4.26 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Красногорская, 19 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	13	13	13	13	13	13
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	13	13	13	13	13	13
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Потери в т/с	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	7,209	7,209	7,209	7,209	7,209	7,209
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	12,740	12,740	12,740	12,740	12,740	12,740
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970

Таблица 2.4.27 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Гоголя, 2 стр. 1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992	9,992
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в т/с	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,522	7,522	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074	7,074
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733	9,733
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,548	1,548	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996

Таблица 2.4.28 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Гоголя, 2 стр. 1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,992	9,992	9,992	9,992	14	14	14	14	14	14	14
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,992	9,992	9,992	9,992	14	14	14	14	14	14	14
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,259	0,259	0,250	0,250	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Потери в т/с	Гкал/ч	0,663	0,663	0,641	0,641	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,522	7,522	7,074	7,074	10,074	10,074	10,074	10,074	10,074	10,074	10,074
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,733	9,733	9,742	9,742	13,690	13,690	13,690	13,690	13,690	13,690	13,690
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,548	1,548	2,027	2,027	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825

Таблица 2.4.29 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Толстого, 10 к. 2 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Потери в т/с	Гкал/ч	0,149	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,430	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,613	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416

Таблица 2.4.30 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Толстого, 10 к. 2 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3			
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108			
Потери в т/с	Гкал/ч	0,149	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159			
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,430	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,613	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416			

Таблица 2.4.31 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Барыкина, 13 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	49,53	49,53	82,55	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	49,53	49,53	82,55	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08	132,08
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Потери в т/с	Гкал/ч	3,099	3,480	4,615	5,800	6,751	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,837	50,465	73,161	96,866	115,881	123,442	123,442	123,442	123,442	123,442	123,442
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	48,074	48,074	81,094	130,624	130,624	130,624	130,624	130,624	130,624	130,624	130,624
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,138	-5,871	3,318	27,958	7,992	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Таблица 2.4.32 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	10	10	10	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	10	10	10	16	16	16	16	16
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Потери в т/с	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	12,397	13,597	13,597	13,597	13,597	13,597
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,020	7,020	7,020	7,020	9,800	9,800	9,800	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,513	-0,513	-0,513	-0,513	2,267	2,267	-3,239	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441

Таблица 2.4.33 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Власова, 3 стр. 1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	10	10	10	10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	10	10	10	10
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200
Потери в т/с	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,671
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	6,891	7,643
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	9,800	9,800	9,800	9,800
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,513	-0,513	-0,513	-0,513	-0,513	-0,513	-0,513	2,267	2,267	2,267	1,485

Таблица 2.4.34 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3, стр. 1					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4						
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0						
Собственные нужды	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134						
Потери в т/с	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550						
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306						
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266						
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410						

Таблица 2.4.35 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 34 стр. 1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС "Жулебино"			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4				
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134				
Потери в т/с	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550				
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410				

Таблица 2.4.36 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Потери в т/с	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367	6,367
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565	15,565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666

Таблица 2.4.37 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16	16	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб"									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16	16										
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,435	0,435										
Потери в т/с	Гкал/ч	0,532	0,532										
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,367	6,367										
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,565	15,565										
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,666	8,666										

Таблица 2.4.38 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в т/с	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140

Таблица 2.4.39 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	
Потери в т/с	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	

Таблица 2.4.40 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 112 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	12	12	12	12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	12	12	12	12
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,240	0,240	0,240	0,240
Потери в т/с	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252	11,252
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,431	9,431	9,431	9,431	9,431	9,431	9,431	9,431	11,760	11,760	11,760	11,760
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,878	-1,878	-1,878	-1,878	-1,878	-1,878	-1,878	-1,878	0,452	0,452	0,452	0,452

Таблица 2.4.41 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Теплоэнергосервис» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в т/с	Гкал/ч	0,136	0,136	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,100	6,100	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953	20,953
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	14,717	14,717	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664	14,664

Таблица 2.4.42 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Энергострой» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Потери в т/с	Гкал/ч	1,127	1,412	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	128,711	134,405	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632	139,632
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121	163,121
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	33,283	27,304	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816	21,816

Таблица 2.4.43 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Любэнергоснаб» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02
Собственные нужды	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Потери в т/с	Гкал/ч	0,978	0,984	0,984	0,991	0,999	0,999	0,747	0,839	0,931	1,023	1,023	1,023
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	89,341	89,849	89,849	90,576	91,240	91,240	68,166	76,603	85,039	93,476	93,476	93,476
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	32,406	31,893	31,893	31,158	30,487	30,487	53,812	45,284	36,755	28,226	28,226	28,226

Таблица 2.4.44 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Любэнергоснаб» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	122,98	150	150
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Потери в т/с	Гкал/ч	0,978	0,984	0,984	0,991	0,999	1,126	1,112	1,359	1,451	1,451	1,451
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	89,341	89,849	89,849	90,576	91,240	102,893	101,595	124,254	132,690	132,690	132,690
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	122,725	149,745	149,745
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	32,406	31,893	31,893	31,158	30,487	18,706	20,019	-2,887	-11,415	15,605	15,605

Таблица 2.4.45 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	50	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	50	100	100	100	100	100
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,122	0,162	0,320	0,670	1,084	1,449	1,607	1,607	1,607
Потери в т/с	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,422	0,522	0,917	1,791	2,826	3,740	4,135	4,135	4,135
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320	5,909	7,909	15,818	33,299	53,996	72,276	80,185	80,185	80,185
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,810	17,810	17,810	17,798	17,758	17,600	49,330	98,916	98,551	98,393	98,393	98,393
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	12,098	12,098	12,098	11,468	9,328	0,865	14,240	42,095	22,534	14,072	14,072	14,072

Таблица 2.4.46 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,920	17,920	17,920	17,920	17,920	17,920	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,920	17,920	17,920	17,920	17,920	17,920	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,268	0,427	0,585	0,743	0,901	0,901
Потери в т/с	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,788	1,183	1,578	1,974	2,369	2,369
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	13,229	21,138	29,047	36,957	44,866	44,866
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,810	17,810	17,810	17,810	17,810	17,652	64,573	64,415	64,257	64,099	64,099
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	12,098	12,098	12,098	12,098	12,098	3,635	42,252	33,789	25,327	16,864	16,864

Таблица 2.4.47 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Партнер» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в т/с	Гкал/ч	0,014	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,081	5,141	5,139	5,139	5,139	5,139	5,139	5,139	5,139	5,139	5,139
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,068	2,128	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673

Таблица 2.4.48 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной БМК 1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч						0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Потери в т/с	Гкал/ч						0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч						4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч						0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939

Вторым вариантом развития строительство БМК 1 не планируется.

Таблица 2.4.49 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной МКР №12 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Потери в т/с	Гкал/ч			0,550	1,232	1,718	2,004	2,291	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч			11,007	24,633	34,350	40,083	45,817	51,550	51,550	51,550	51,550	51,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			58,800	58,800	58,800	58,800	58,800	58,800	58,800	58,800	58,800	58,800
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			47,243	32,935	22,733	16,713	10,693	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672

Таблица 2.4.50 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч			0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Потери в т/с	Гкал/ч			0,095	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,890	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			5,856	2,412	2,412	2,412	2,412	2,412	2,412	2,412	2,412	2,412

Вторым вариантом развития строительство БМК 2 не планируется.

Таблица 2.4.51 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 3 для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч								30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч								30	30	30	30	30
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч								0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч								0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Потери в т/с	Гкал/ч								0,383	0,767	1,205	1,205	1,205
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч								7,667	15,333	24,100	24,100	24,100
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч								29,400	29,400	29,400	29,400	29,400
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч								21,350	13,300	4,095	4,095	4,095

2.4.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Томилино

Таблица 2.4.52 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №1 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307

Таблица 2.4.53 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,411	1,411	1,411	1,427	1,448	1,448	1,448	1,458	1,623	1,789	1,954
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,58	18	18	18	18,2	21,51	24,81	28,12
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766	43,766
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	25,095	25,095	25,095	24,759	24,318	24,318	24,318	24,108	20,636	17,164	13,692

Таблица 2.4.54 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Томилино для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,075	-0,075	-0,075	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164

Таблица 2.4.55 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Томилино для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Таблица 2.4.56 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

Таблица 2.4.57 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,7017	0,7017	0,7017	0,7017	0,7017	0,7017	0,7137	0,7137	0,7137	0,7137	0,7137
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,4654	8,4654	8,4654	8,4654	8,4654	8,4654	8,7054	8,7054	8,7054	8,7054	8,7054
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631	11,0631
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,8959	1,8959	1,8959	1,8959	1,8959	1,8959	1,6439	1,6439	1,6439	1,6439	1,6439

Таблица 2.4.58 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №8 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,639	1,639	1,639	1,639	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,639	1,639	1,639	1,639	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	-0,221	-0,221	-0,221	-0,221	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Таблица 2.4.59 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Томилино для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529	5,529
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,426	0,426	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260	0,4260

Таблица 2.4.60 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Томилино для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,403	0,619	0,619	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,7	9,015	9,015	9,615	9,615	9,615	9,615	9,615	9,615	9,615	9,615
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,529	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823	13,823
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,426	4,188	4,188	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558

Таблица 2.4.61 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №10 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240	0,1240
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750	1,5750
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700

Таблица 2.4.62 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №12 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	-0,596	-0,596	-0,596	-0,596	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174

Таблица 2.4.63 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №14 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845	17,845
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320	0,9320
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597	14,597
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760	17,6760
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470	2,1470

Таблица 2.4.64 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Инжтрасстрой» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,269	2,269	2,269	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Таблица 2.4.65 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ФГБУ ГЦ ССС для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689	0,5689
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892	0,4892

Таблица 2.4.66 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ЗАО «МОЭГ» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	73,87	73,87	113,87	113,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	73,87	73,87	113,87	113,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87	146,87
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,447	1,447	2,277	2,277	2,937	2,937	2,937	2,937	2,937	2,937	2,937
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,997	3,137	3,401	3,985	4,459	4,780	4,780	5,047	5,367	5,589	5,589
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	47,29	51,955	60,769	80,238	96,015	106,739	106,739	115,621	126,303	133,685	133,685
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	72,423	72,423	111,593	111,593	143,933	143,933	143,933	143,933	143,933	143,933	143,933
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,136	17,331	47,422	27,370	43,459	32,414	32,414	23,265	12,263	4,659	4,659

Таблица 2.4.67 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ЗАО «МОЭГ» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	73,87	73,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	73,87	73,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87	113,87
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,447	1,447	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,997	3,137	3,401	3,730	4,096	4,383	4,383	4,383	4,482	4,482	4,482
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	47,29	51,955	60,769	71,716	83,922	93,500	93,500	93,500	96,800	96,800	96,800
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	72,423	72,423	111,593	111,593	111,593	111,593	111,593	111,593	111,593	111,593	111,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,136	17,331	47,422	36,147	23,574	13,710	13,710	13,710	10,311	10,311	10,311

Таблица 2.4.68 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 4 для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч											12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч											12
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч											0
Собственные нужды	Гкал/ч											0,240
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч											0,600
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч											9
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч											11,760
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч											2,160

Таблица 2.4.69 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 5 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч		4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч		4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Вторым вариантом развития строительство БМК 5 не планируется.

Таблица 2.4.70 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 6 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч					1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч					1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч					0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч					0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч					0,006	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,127	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч					1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч					1,131	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281

Первым вариантом развития строительство БМК 6 не планируется.

Таблица 2.4.71 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 7 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч						3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч						0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч						0,063	0,063	0,138	0,138	0,138	0,138
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,250	1,250	2,750	2,750	2,750	2,750
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч						3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч						1,716	1,716	0,141	0,141	0,141	0,141

Первым вариантом развития строительство БМК 7 не планируется.

Таблица 2.4.72 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 8 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч							60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч							60	60	60	60	60
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч							0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч							1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч							0,460	0,975	1,510	2,049	2,773
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч							9,2	19,49	30,19	40,98	55,46
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч							58,800	58,800	58,800	58,800	58,800
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч							49,140	38,336	27,101	15,771	0,567

Таблица 2.4.73 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 9 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч											30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч											30
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч											0
Собственные нужды	Гкал/ч											0,600
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч											1,210
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч											24,2
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч											29,400
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч											3,990

2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Малаховка

Таблица 2.4.74 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка ул. Комсомольская, д. 11/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Потери в т/с	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

Таблица 2.4.75 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,041	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,041	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в т/с	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,014	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,630	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Таблица 2.4.76 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	9,03	9,03	12	12	12	12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	9,03	9,03	12	12	12	12
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,181	0,181	0,240	0,240	0,240	0,240
Потери в т/с	Гкал/ч	0,248	0,248	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,381	2,381	3,358	3,358	3,954	6,890	7,650	9,150	9,411	10,141	10,141
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	8,849	8,849	11,760	11,760	11,760	11,760
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,417	2,417	1,144	1,144	0,548	1,415	0,655	2,066	1,806	1,075	1,075

Таблица 2.4.77 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,686	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,686	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в т/с	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,664	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,554	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Таблица 2.4.78 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в т/с	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,743	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,152	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Таблица 2.4.79 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Калинина, 29/1								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7									
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0									
Собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065									
Потери в т/с	Гкал/ч	0,296	0,296									
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,977	0,977									
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,635	2,635									
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,362	1,362									

Таблица 2.4.80 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в т/с	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,458	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,082	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

Таблица 2.4.81 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Корневское ш., 25/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,087	0,087	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в т/с	Гкал/ч	0,149	0,149	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,513	2,513	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,859	1,859	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Таблица 2.4.82 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в т/с	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,614	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,140	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158

Таблица 2.4.83 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,506	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,506	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в т/с	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,469	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.4.84 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в т/с	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481

Таблица 2.4.85 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в т/с	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,557	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,264	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

Таблица 2.4.86 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1 и перспективной БМК для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность новой БМК	Гкал/ч	0	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318
Располагаемая тепловая мощность новой БМК	Гкал/ч	0	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,266	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Потери в т/с	Гкал/ч	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005	19,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,164	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	21,872	21,872	21,872	21,872	21,872
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-12,440	-2,328	-2,328	-2,328	-2,328	-2,328	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268

2.4.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Октябрьский

Таблица 2.4.87 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,034	0,096	0,096	0,096	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Потери в т/с	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,683	5,683	5,683	5,683	5,683	5,683
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,779	4,766	4,704	4,704	4,704	8,232	8,232	8,232	8,232	8,232	8,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,053	-1,066	-1,128	-1,128	-1,128	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290

Таблица 2.4.88 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №3 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2	2	2	2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2	2	2	2
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,01	0,01	0,01
Потери в т/с	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,992	1,990	1,990	1,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323	0,177	0,175	0,175	0,175

Таблица 2.4.89 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной мкр. Восточный, д.1 пгт. Октябрьский для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	6	6	6	6	6	6	6	6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	6	6	6	6	6	6	6	6
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Потери в т/с	Гкал/ч	0,000	0,005	0,005	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,260	3,350	3,350	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,032	4,032	4,032	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,772	0,678	0,678	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512

Таблица 2.4.90 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной мкр. Восточный, д.1 пгт. Октябрьский для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	6	6	6	6	6	6	6	6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	6	6	6	6	6	6	6	6
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Потери в т/с	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,260	3,260	3,260	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,032	4,032	4,032	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,772	0,772	0,772	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607

Таблица 2.4.91 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Красное знамя» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Потери в т/с	Гкал/ч	0,365	0,380	0,384	0,414	0,474	0,487	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,109	19,894	20,126	21,686	24,806	25,506	26,116	26,116	26,116	26,116	26,116
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,234	24,234	24,234	24,234	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,760	3,960	3,724	2,134	4,516	3,803	3,181	3,181	3,181	3,181	3,181

Таблица 2.4.92 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Красное знамя» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Потери в т/с	Гкал/ч	0,365	0,378	0,380	0,410	0,470	0,483	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,109	19,809	19,919	21,479	24,599	25,299	25,909	25,909	25,909	25,909	25,909
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,234	24,234	24,234	24,234	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796	29,796
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,760	4,047	3,935	2,345	4,727	4,014	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392

Таблица 2.4.93 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Ленина, 47 и перспективной БМК для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,78	18,78	18,78	18,78	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,78	18,78	18,78	18,78	20	20	20	20	20	20	20
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,563	0,963	0,963	0,963	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Потери в т/с	Гкал/ч	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,096	1,146	1,146
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,574	30,574	30,574	30,574	30,574	30,574	30,574	30,574	31,414	32,834	32,834
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,217	37,817	37,817	37,817	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-13,424	6,176	6,176	6,176	7,559	7,559	7,559	7,559	6,690	5,220	5,220

Таблица 2.4.94 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Ленина, 47 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,78	36	36	36	42	42	42	42	42	42	42
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,78	36	36	36	42	42	42	42	42	42	42
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,563	0,720	0,720	0,720	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Потери в т/с	Гкал/ч	1,067	1,067	1,151	1,218	1,256	1,256	1,263	1,276	1,305	1,375	1,375
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,574	30,574	32,984	34,894	35,999	35,999	36,199	36,559	37,399	39,399	39,399
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,217	35,280	35,280	35,280	41,160	41,160	41,160	41,160	41,160	41,160	41,160
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-13,424	3,639	1,145	-0,832	3,905	3,905	3,698	3,325	2,456	0,386	0,386

2.4.5. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Красково

Таблица 2.4.95 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №1 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	8,1	14,12	14,12	14,12	14,12	20	20	20	20	20	20
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,1	14,12	14,12	14,12	14,12	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды	Гкал/час	0,060	0,282	0,282	0,282	0,282	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,979	13,838	13,838	13,838	13,838	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,584	0,646	0,652	0,652	0,652	0,652	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	8,062	9,302	9,422	9,422	9,422	13,782	15,542	15,542	15,542	15,542	15,542
Резерв("+"») / Дефицит("-")	Гкал/час	-0,667	3,890	3,764	3,764	3,764	5,166	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318

Таблица 2.4.96 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	Ликвидация, перевод тепловой нагрузки на котельную №1					
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4						
Собственные нужды	Гкал/час	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053						
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	8,347	8,347	8,347	8,347	8,347						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494						
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36						
Резерв("+"») / Дефицит("-")	Гкал/час	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493						

Таблица 2.4.97 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №3 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	Ликвидация, перевод тепловой нагрузки на котельную №7					
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4						
Собственные нужды	Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040						
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,394	0,394	0,394	0,426	0,464						
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,271	3,271	3,271	3,901	4,661						
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	1,695	1,695	1,695	1,033	0,235						

Таблица 2.4.98 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/час	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,120	0,120
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	5,880	5,880
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,170	0,219	0,367
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	1,254	2,241	5,201
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	0,643	3,420	0,312

Таблица 2.4.99 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Красково для первого варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	16	16	16	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Располагаемая мощность	Гкал/час	16	16	16	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Собственные нужды	Гкал/час	0,081	0,081	0,081	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,919	15,919	15,919	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	1,314	1,314	1,314	1,314	1,340	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	19,281	19,281	19,281	19,281	19,801	20,611	20,611	20,611	20,611	20,611	20,611
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	-4,676	-4,676	-4,676	3,121	2,575	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725

Таблица 2.4.100 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Красково для второго варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	16	16	16	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Располагаемая мощность	Гкал/час	16	16	16	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Собственные нужды	Гкал/час	0,081	0,081	0,081	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,919	15,919	15,919	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716	23,716
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	1,314	1,335	1,347	1,378	1,434	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	19,281	19,281	19,281	19,281	20,411	21,831	21,831	21,831	21,831	21,831	21,831
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	-4,676	-4,697	-4,709	3,057	1,871	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380

Таблица 2.4.101 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Красково для первого варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	20	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды	Гкал/час	0,158	0,158	0,158	0,158	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,042	7,042	7,042	7,042	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	1,140	1,140	1,140	1,140	1,187	1,280
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	13,521	13,521	13,521	13,521	14,454	16,321
Резерв("+") / Дефицит("-")	Гкал/час	-2,494	-2,494	-2,494	-2,494	10,063	4,939	4,939	4,939	4,939	3,959	1,999

Таблица 2.4.102 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Красково для второго варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	20	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды	Гкал/час	0,158	0,158	0,158	0,158	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,042	7,042	7,042	7,042	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,677	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,764	0,858
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	8,86	9,680	9,680	9,680	9,680	14,341	14,341	14,341	14,341	15,274	17,141
Резерв("+") / Дефицит("-")	Гкал/час	-2,494	-3,355	-3,355	-3,355	9,202	4,541	4,541	4,541	4,541	3,561	1,601

Таблица 2.4.103 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №8 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Располагаемая мощность	Гкал/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Собственные нужды	Гкал/час	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575
Резерв("«») / Дефицит("-")	Гкал/час	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127	7,127

Таблица 2.4.104 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Красково для первого варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	10	10	10	10
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	10	10	10	10
Собственные нужды	Гкал/час	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,200	0,200	0,200
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	9,892	9,800	9,800	9,800
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,481	0,481	0,481	0,481	0,507	0,532	0,558	0,585	0,611	0,638	0,638
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,91	4,91	4,91	4,91	5,42	5,93	6,44	6,973	7,507	8,04	8,04
Резерв("«») / Дефицит("-")	Гкал/час	2,601	2,601	2,601	2,601	2,065	1,530	0,994	2,334	1,682	1,122	1,122

Таблица 2.4.105 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Красково для второго варианта развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Собственные нужды	Гкал/час	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992	7,992
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,508	0,534	0,561	0,561
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	5,440	5,970	6,500	6,500
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,044	1,488	0,931	0,931

Таблица 2.4.106 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №10 д. Марусино для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Располагаемая мощность	Гкал/час	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Собственные нужды	Гкал/час	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669	17,669
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,924	0,924	0,924	0,957	1,014	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	11,362	11,362	11,362	12,022	13,152	13,712	13,712	13,712	13,712	13,712	13,712
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	5,382	5,382	5,382	4,689	3,503	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915

Таблица 2.4.107 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ОптимальСтрой» для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая мощность	Гкал/час	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Собственные нужды	Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04

Таблица 2.4.108 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Малое Павлино» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Собственные нужды	Гкал/час	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958

Таблица 2.4.109 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Корневский форт-1»
ООО "Теплокомфорт" для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Собственные нужды	Гкал/час	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110

Таблица 2.4.110 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Корневский форт-2»
ООО "Теплокомфорт" для первого и второго вариантов развития

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная мощность	Гкал/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Собственные нужды	Гкал/час	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880	5,880
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,100	0,100	0,116	0,133	0,168	0,186	0,216	0,245	0,245	0,245	0,245
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,498	2,498	2,829	3,160	3,856	4,222	4,828	5,398	5,398	5,398	5,398
Резерв("+)» / Дефицит("-")	Гкал/час	1,391	1,391	1,044	0,696	-0,035	1,472	0,836	0,237	0,237	0,237	0,237

Таблица 2.4.111 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 10 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч									5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч									5,16	5,16	5,16
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч									0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч									0,103	0,103	0,103
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч									0,346	0,346	0,346
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									1,333	2,667	4,000
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч									5,057	5,057	5,057
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч									3,377	2,044	0,711

Таблица 2.4.112 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной «Новокрасково» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,305	0,610	1,176	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,35565	8,7113	16,79895	21,1546	21,1546	21,1546	21,1546	21,1546	21,1546	21,1546	21,1546
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,629	13,969	5,315	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654

Таблица 2.4.113 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной «Новокрасково» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	26	26	26	26	26	26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	26	26	26	26	26	26
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,305	0,610	1,176	1,481	1,5065	1,532	1,5575	1,5575	1,5575	1,5575	1,5575
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,356	8,7113	16,79895	21,1546	21,6646	22,1746	22,6846	22,6846	22,6846	22,6846	22,6846
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,290	23,290	23,290	23,290	23,290	25,210	25,210	25,210	25,210	25,210	25,210
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,629	13,969	5,315	0,654	0,119	1,503	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968

Таблица 2.4.114 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК №11 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч							16	16	16	16	16
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч							0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч							0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч							0,101	0,268	0,468	0,601	0,601
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч							2,016	5,355	9,366	12,024	12,024
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч							15,680	15,680	15,680	15,680	15,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч							13,564	10,058	5,846	3,055	3,055

Таблица 2.4.115 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК №12 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч										3,09	3,09
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч										3,09	3,09
Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч										0	0
Собственные нужды	Гкал/ч										0,062	0,062
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч										0,062	0,130
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										1,235	2,59
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч										3,028	3,028
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч										1,731	0,309

2.4.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии расположенных на территории г. Москва

Таблица 2.4.116 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Некрасовка» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2020	2025	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180	180	180	180
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180	180	180	180
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	5,000	6,322	6,856	7,006
Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с	Гкал/ч	111,900	126,700	137,400	140,400
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	175,000	173,678	173,144	172,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	63,100	46,978	35,744	32,594

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы на период до 2030 года зона теплоснабжения РТС «Некрасовка» к 2030 году увеличится за счет подключения перспективных потребителей. Подключенная тепловая нагрузка на котельную РТС «Некрасовка» на расчётный срок составит 140,4 Гкал/ч.

Подключение перспективных потребителей на территории г. Люберцы к котельной РТС «Некрасовка» не планируется.

Таблица 2.4.117 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Жулебино» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2020	2025	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	420	420	420	420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	420	420	420	420
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	11,476	11,355	10,636	10,636
Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с	Гкал/ч	212,151	209,918	196,618	196,618
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	408,524	408,645	409,364	409,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	196,374	198,727	212,746	212,746

Таблица 2.4.118 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Жулебино» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2020	2025	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	420	420	420	420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	420	420	420	420
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	11,476	11,355	10,982	10,982
Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с	Гкал/ч	212,151	209,918	203,016	203,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	408,524	408,645	409,018	409,018
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	196,374	198,727	206,002	206,002

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы на период до 2030 года подключение перспективных потребителей на территории г. Москвы к РТС «Жулебино» не планируется.

Тепловые балансы для котельной РТС «Жулебино», представленные в таблицах 4.2.117 и 4.2.118, скорректированы с учётом прироста тепловой нагрузки на территории г. Люберцы.

Таблица 2.4.119 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия ТЭЦ-22 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2020	2025	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3276	3690	3732	3732
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3276	3685	3619	3727
Потери располагаемой мощности	Гкал/ч	0	5	113	5
Собственные нужды	Гкал/ч	104,311	104,716	103,877	104,941
Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с	Гкал/ч	2711,473	2722,022	2700,211	2727,875
Присоединённая тепловая нагрузка по пару с учётом потерь в т/с	Гкал/ч	94,700	94,700	94,700	94,700
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3171,689	3580,284	3515,123	3622,059
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	365,516	763,562	720,212	799,483

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы до 2030 года планируется:

- переключение части тепловых нагрузок с ТЭЦ-22 на ТЭЦ-23 для обеспечения возможности дополнительного присоединения к ТЭЦ-22 новых тепловых потребителей в зоне теплоснабжения магистральных выводов ТЭЦ-22 №7 и №12;
- переключение тепловых нагрузок с действующих котельных РТС «Люблино», КТС «Косино» и МК «Каскадная» на ТЭЦ-22.

После осуществления запланированных мероприятий общая тепловая нагрузка в горячей воде на ТЭЦ-22 составит 2703,3 Гкал/ч. С учётом прироста тепловой нагрузки на ТЭЦ-22 на территории г. Люберцы общая тепловая нагрузка в горячей воде будет равна 2727,875 Гкал/ч.

2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности потребителей в разрезе по источникам теплоснабжения представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Значения существующей и перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Устан. мощность котельных по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Устан. мощность при первом варианте развития на 2033г., Гкал/ч	Устан. мощность при втором варианте развития на 2033г., Гкал/ч
Существующие источники тепловой энергии					
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	45,5	50	58
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,2	26	26
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4	10	10
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	19,5	19,5	19,5
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	8	8	Ликвидация
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	32,5	32,5	32,5
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,7	2,7	Ликвидация
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	80,8	114,4	124,4
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	16,9	16,9	16,9
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	6,45	6,45	6,45
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	12,9	20	20
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9	9	Ликвидация
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,8	4,8	4,8
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,644	4,644	4,644
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9	9	Ликвидация
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,2	7,2	Ликвидация
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,4	10	13
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,992	9,992	14
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,3	4,3	Ликвидация
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	49,53	132,08	132,08
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,2	16	10
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,4	Ликвидация	Ликвидация
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	16	16	Ликвидация
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,946	0,946	Ликвидация
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,546	12	12
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,878	0,878	0,878
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	10	10	10
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,041	0,43	0,43
29	ул. Калининна, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	5,2	12	12
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,686	0,138	0,138
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,8	0,645	0,645
32	ул. Калининна, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,7	Ликвидация	Ликвидация
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,5	0,43	0,43
34	ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,6	0,645	0,645
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,7	0,645	0,645
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,506	0,645	0,645
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,7	2,7	2,7
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,6	0,344	0,344
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	9,43	22,32	22,318
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	4,773	4,78	4,78
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	44,311	44,3	44,3
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,344	0,8	0,43
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,26	0,26	0,26

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Устан. мощность котельных по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Устан. мощность при первом варианте развития на 2033г., Гкал/ч	Устан. мощность при втором варианте развития на 2033г., Гкал/ч
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	11,2	11,2	11,2
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,639	1,95	1,95
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	5,6	5,6	14
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,6	1,6	1,6
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,26	1	1
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	17,845	17,845	17,845
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,8	8,4	8,4
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	1,5	2	2
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,06	6	6
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	8,1	20	20
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	8,4	Ликвидация	Ликвидация
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	5,4	Ликвидация	Ликвидация
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	2,1	6	6
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	16	24,2	24,2
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	7,2	20	20
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	11,7	11,7	11,7
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХИБ»	8,1	10	8,1
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХИБ»	18,06	18,06	18,06
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	21	21	21
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	163,35	163,35	163,35
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	176,3	150	150
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	17,92	100	65
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	3,1	5,16	5,16
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрасстрой"	2,29	2,5	2,5
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,58	0,57	0,57
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	73,87	146,87	113,87
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тенаб"	24,4	30	30
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	18,78	20	42
72	Котельная ООО «ОптимальСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптимальСтрой»	35	35	35
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	3,18	3,18	3,18
74	Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково		6,84	6,84	6,84
75	Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково		4,05	6,00	6,00
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	180	180	180
77	РТС "Жулебино", г. Москва		420	420	420
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		3276	3606	3606
Перспективные источники тепловой энергии					
1	БМК1, г. Люберцы	-	-	4,13	-
2	Котельная МКР№12, г. Люберцы	-	-	60	60
3	БМК2, г. Люберцы	-	-	8	-
4	БМК3, г. Люберцы	-	-	30	30
5	БМК №4, пгт. Томилино	-	-	12	12
6	БМК №5, пгт. Томилино	-	-	4,385	-
7	БМК №6, пгт. Томилино	-	-	-	1,29
8	БМК №7, пгт. Томилино	-	-	-	3,09
9	БМК №8, пгт. Томилино	-	-	60	60
10	БМК №9, пгт. Томилино	-	-	30	30
11	БМК №10, пгт. Красково	-	-	5,16	5,16
12	Котельная "Новокрасково", пгт. Красково	-	-	24,08	26
13	БМК №11, пгт. Красково	-	-	16	16
14	БМК №12, пгт. Красково	-	-	3,09	3,09

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

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности представлены в Книге 1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа Люберцы. На перспективу, по результатам реализации предлагаемых мероприятий, ограничения тепловой мощности на котельном оборудовании планируется устранить.

2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице 2.7.1.

Таблица 2.7.1 – Существующие и перспективные затраты тепловой энергии на с/н

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Затраты тепла на с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Затраты тепла на с/н для первого варианта на 2033г., Гкал/ч	Затраты тепла на с/н для второго варианта на 2033г., Гкал/ч
Существующие источники тепловой энергии					
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,200	1,000	1,160
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,184	0,184	0,184
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,110	0,200	0,200
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,552	0,564	0,564
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,208	0,208	Ликвидация
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,978	0,990	1,004
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,066	0,066	Ликвидация
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	3,741	2,288	2,488
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,146	0,146	0,146
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"			
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,303	0,300	0,300
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,257	0,257	Ликвидация
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,064	0,064	0,064
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,019	0,019	0,019
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,233	0,233	Ликвидация
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,191	0,191	Ликвидация
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,145	0,200	0,260
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,259	0,259	0,310
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,108	0,108	Ликвидация
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,456	1,456	1,456
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,180	0,320	0,200
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,134	Ликвидация	Ликвидация
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,435	0,435	Ликвидация
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,025	0,025	Ликвидация
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,115	0,240	0,240
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,022	0,022	0,022
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,248	0,248	0,248
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,027	0,009	0,009
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,154	0,240	0,240
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,022	0,003	0,003
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,057	0,013	0,013
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,065	Ликвидация	Ликвидация
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,042	0,009	0,009
34	ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,087	0,013	0,013
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,086	0,013	0,013
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,037	0,013	0,013
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,067	0,067	0,067
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,043	0,007	0,007
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,266	0,446	0,446
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,060	0,060	0,060
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,534	0,534	0,534
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,005	0,012	0,006
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Затраты тепла на с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Затраты тепла на с/н для первого варианта на 2033г., Гкал/ч	Затраты тепла на с/н для второго варианта на 2033г., Гкал/ч
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,137	0,137	0,137
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,021	0,025	0,025
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,071	0,071	0,178
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,025	0,025	0,025
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,005	0,020	0,020
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,169	0,169	0,169
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,021	0,168	0,168
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,008	0,010	0,010
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,000	0,120	0,120
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,060	0,400	0,400
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,053	Ликвидация	Ликвидация
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,040	Ликвидация	Ликвидация
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,032	0,12	0,120
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,081	0,484	0,484
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,158	0,400	0,400
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,516	0,516	0,516
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,108	0,200	0,108
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	0,391	0,391	0,391
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	0,047	0,047	0,047
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	0,229	0,229	0,229
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	0,255	0,255	0,255
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	0,110	1,607	0,901
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	0,019	0,103	0,103
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрасстрой"	0,021	0,021	0,021
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,001	0,001	0,001
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	1,447	2,937	2,277
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	0,166	0,204	0,204
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	0,563	20,000	0,840
72	Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптималСтрой»	0,560	0,560	0,560
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	0,048	0,048	0,048
74	Котельная «Корневский форт-1», д. Мотяково		0,109	0,109	0,109
75	Котельная «Корневский форт-2», д. Мотяково		0,061	0,120	0,120
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	5,000	7,006	7,006
77	РТС "Жулебино", г. Москва		11,500	10,636	10,982
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		104,300	104,941	104,941
Перспективные источники тепловой энергии					
1	БМК1, г. Люберцы	-	-	0,0413	-
2	Котельная МКР№12, г. Люберцы	-	-	1,2	1,2
3	БМК2, г. Люберцы	-	-	0,16	-
4	БМК3, г. Люберцы	-	-	0,6	0,6
5	БМК №4, пгт. Томилино	-	-	0,24	0,24
6	БМК №5, пгт. Томилино	-	-	0,002	-
7	БМК №6, пгт. Томилино	-	-	-	0,0258
8	БМК №7, пгт. Томилино	-	-	-	0,0618
9	БМК №8, пгт. Томилино	-	-	1,2	1,2
10	БМК №9, пгт. Томилино	-	-	0,6	0,6
11	БМК №10, пгт. Красково	-	-	0,1032	0,1032
12	Котельная "Новокрасково", пгт. Красково	-	-	0,79	0,79
13	БМК №11, пгт. Красково	-	-	0,32	0,32
14	БМК №12, пгт. Красково	-	-	0,0618	0,0618

2.8. 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

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при передаче её по тепловым сетям представлены в таблице 2.8.1.

Таблица 2.8.1 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии в т/с

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Потери тепла в т/с по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Потери тепла в т/с для первого варианта на 2033г., Гкал/ч	Потери тепла в т/с для второго варианта на 2033г., Гкал/ч
Существующие источники тепловой энергии					
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,605	1,683	2,481
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,028	0,816	0,816
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,110	0,143	0,143
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,746	1,776	1,776
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,798	0,798	Ликвидация
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,756	2,785	2,820
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,034	0,034	Ликвидация
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,563	7,378	8,446
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,328	0,348	0,348
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"			
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,679	0,713	0,713
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,269	0,264	Ликвидация
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,027	0,027	0,027
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,034	0,038	0,038
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,199	0,199	Ликвидация
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,241	0,241	Ликвидация
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,440	0,562	0,562
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,663	0,663	0,791
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,118	0,159	Ликвидация
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	3,099	7,129	7,129
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,641	0,641	0,671
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,550	Ликвидация	Ликвидация
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,532	0,532	Ликвидация
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,030	0,030	Ликвидация
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,056	0,056	0,056
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,008	0,008	0,008
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,100	1,100	1,100
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,000	0,000	0,000
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,248	0,544	0,544
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,008	0,008	0,008
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,016	0,016	0,016
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,296	Ликвидация	Ликвидация
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,015	0,015	0,015
34	ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,149	0,120	0,120
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,038	0,038	0,038
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,029	0,029	0,029
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,163	0,163	0,163
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,006	0,006	0,006
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,599	2,599	2,599
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,346	0,346	0,035

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Потери тепла в т/с по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Потери тепла в т/с для первого варианта на 2033г., Гкал/ч	Потери тепла в т/с для второго варианта на 2033г., Гкал/ч
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,411	1,954	1,954
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,035	0,045	0,035
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,023	0,023	0,023
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,702	0,714	0,714
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,145	0,145	0,145
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,403	0,403	0,649
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,124	0,124	0,124
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,090	0,090	0,090
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,932	0,932	0,932
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,259	0,259	0,259
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,099	0,099	0,099
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,000	0,053	0,048
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,584	0,740	0,740
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,494	Ликвидация	Ликвидация
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,394	Ликвидация	Ликвидация
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,143	0,367	0,367
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	1,314	1,380	1,505
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,677	1,280	0,858
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,481	0,481	0,481
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,425	0,638	0,561
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	0,924	1,042	1,042
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	0,136	0,138	0,138
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	1,127	1,673	1,673
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	0,978	1,023	1,451
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	0,392	4,135	2,369
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	0,014	0,016	0,016
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрасстрой"	0,090	0,090	0,090
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,001	0,001	0,001
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	2,997	5,589	4,482
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	0,365	0,499	0,495
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	1,067	0,000	1,375
72	Котельная ООО «ОптимальСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптимальСтрой»	0,017	0,017	0,017
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	0,034	0,034	0,034
74	Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково		0,178	0,178	0,178
75	Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково		0,100	0,245	0,245
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	5,300	6,726	6,726
77	РТС "Жулебино", г. Москва		10,100	9,341	9,644
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		129,100	129,894	129,894
Перспективные источники тепловой энергии					
1	БМК1, г. Люберцы	-	-	0,150	-
2	Котельная МКР№12, г. Люберцы	-	-	2,578	2,578
3	БМК2, г. Люберцы	-	-	0,259	-
4	БМК3, г. Люберцы	-	-	1,205	1,205
5	БМК №4, пгт. Томилино	-	-	0,6	0,6
6	БМК №5, пгт. Томилино	-	-	0,068	-
7	БМК №6, пгт. Томилино	-	-	-	0,0468
8	БМК №7, пгт. Томилино	-	-	-	0,1375
9	БМК №8, пгт. Томилино	-	-	2,773	2,773
10	БМК №9, пгт. Томилино	-	-	1,21	1,21
11	БМК №10, пгт. Красково	-	-	0,346	0,346
12	Котельная "Новокрасково", пгт. Красково	-	-	1,481	1,5575
13	БМК №11, пгт. Красково	-	-	0,6012	0,6012
14	БМК №12, пгт. Красково	-	-	0,1295	0,1295

2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

В схеме теплоснабжения затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей не предусматриваются.

2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в таблице 2.10.1.

Таблица 2.10.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Резерв/дефицит тепловой мощности по состоянию на 2016г, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности для первого варианта развития на 2033г, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности для второго варианта развития на 2033г, Гкал/ч
Существующие источники тепловой энергии					
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,074	0,175	0,940
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	3,327	4,439	4,439
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,024	7,228	7,228
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,293	1,664	1,664
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,717	0,717	Ликвидация
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,455	4,826	4,082
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,904	1,904	Ликвидация
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	-7,205	31,771	20,401
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	8,759	0,017	0,017
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"			
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,955	3,015	3,015
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,307	4,498	Ликвидация
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,870	0,584	0,584
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,844	0,000	0,000
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,157	4,157	Ликвидация
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,914	1,914	Ликвидация
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,040	2,030	4,970
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,548	1,996	2,825
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,264	1,416	Ликвидация
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,046	0,053	0,053
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	-0,513	1,441	1,485
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,410	Ликвидация	Ликвидация
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	8,666	8,666	Ликвидация
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,140	0,140	Ликвидация
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	-1,878	0,452	0,452
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,519	0,519	0,519
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,054	0,054	0,054
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,630	0,037	0,037
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,417	1,075	1,075
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,555	0,025	0,025
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,152	0,041	0,041
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,361	Ликвидация	Ликвидация
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,082	0,045	0,045
34	ул. Корневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,859	0,007	0,007
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,140	0,158	0,158
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,784	0,000	0,000
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,481	0,481	0,481
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,264	0,044	0,044
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	-12,440	0,268	0,268
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,299	0,307	0,618
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	25,106	13,692	13,692
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	-0,074	0,164	0,010
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,064	0,064	0,064
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,896	1,644	1,644
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	-0,221	0,086	0,086

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Резерв/ дефицит тепловой мощности по состоянию на 2016г, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности для первого варианта развития на 2033г, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности для второго варианта развития на 2033г, Гкал/ч
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,426	0,426	3,558
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,270	0,270	0,270
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	-0,551	0,174	0,174
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	2,147	2,147	2,147
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	-1,052	2,290	2,290
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	-0,323	0,175	0,175
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	0,802	1,512	1,607
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	-0,606	3,318	3,318
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	3,493	Ликвидация	Ликвидация
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	1,695	Ликвидация	Ликвидация
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	1,203	0,312	0,312
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	-4,676	1,725	0,380
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	-2,494	1,999	1,601
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	7,127	7,127	7,127
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	2,657	1,122	0,931
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	5,382	2,915	2,915
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	14,717	14,664	14,664
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	33,283	21,816	21,816
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	85,726	28,226	15,605
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	12,098	14,072	16,864
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	0,068	1,591	1,591
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрансстрой"	0,870	1,080	1,080
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,499	0,489	0,489
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	22,136	4,659	10,311
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	4,759	3,181	3,392
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	-13,424	-0,800	0,386
72	Котельная ООО «ОптимальСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптимальСтрой»	12,043	12,043	12,043
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	1,958	1,958	1,958
74	Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково		2,110	2,110	2,110
75	Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково		1,391	0,237	0,237
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	63,200	32,874	32,874
77	РТС "Жулебино", г. Москва		195,900	212,746	206,002
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		365,700	773,184	773,184
Перспективные источники тепловой энергии					
1	БМК1, г. Люберцы	-	-	0,939	-
2	Котельная МКР№12, г. Люберцы	-	-	4,672	4,672
3	БМК2, г. Люберцы	-	-	2,412	-
4	БМК3, г. Люберцы	-	-	4,095	4,095
5	БМК №4, пгт. Томилино	-	-	2,160	-
6	БМК №5, пгт. Томилино	-	-	0,000	-
7	БМК №6, пгт. Томилино	-	-	-	0,281
8	БМК №7, пгт. Томилино	-	-	-	0,141
9	БМК №8, пгт. Томилино	-	-	0,567	0,567
10	БМК №9, пгт. Томилино	-	-	3,990	3,990
11	БМК №10, пгт. Красково	-	-	0,711	0,711
12	Котельная "Новокрасково", пгт. Красково	-	-	0,654	0,968
13	БМК №11, пгт. Красково	-	-	3,055	3,055
14	БМК №12, пгт. Красково	-	-	0,309	0,309

2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице 2.11.1.

Таблица 2.11.1 – Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Тепловая нагрузка по состоянию на 2016г, Гкал/ч	Тепловая нагрузка для первого варианта развития на 2033г, Гкал/ч	Тепловая нагрузка для второго варианта развития на 2033г, Гкал/ч
Существующие источники тепловой энергии					
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	42,621	47,142	53,419
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,661	20,561	20,561
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,756	2,429	2,429
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	14,909	15,497	15,497
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	6,277	6,277	Ликвидация
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	23,310	23,898	24,594
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,696	0,696	Ликвидация
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	76,701	72,963	93,065
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	14,117	22,839	22,839
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"			
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,963	15,973	15,973
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,167	3,980	Ликвидация
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,439	1,725	1,725
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,747	4,587	4,587
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,411	4,411	Ликвидация
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,855	4,855	Ликвидация
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,775	7,209	7,209
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,522	7,074	10,074
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	1,810	2,617	Ликвидация
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	37,929	123,442	123,442
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	6,891	13,597	7,643
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,306	Ликвидация	Ликвидация
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	6,367	6,367	Ликвидация
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,752	0,752	Ликвидация
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	11,252	11,252	11,252
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,329	0,329	0,329
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	8,598	8,598	8,598
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,384	0,384	0,384
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,381	10,141	10,141
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,102	0,102	0,102
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,575	0,575	0,575
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,977	Ликвидация	Ликвидация
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,361	0,361	0,361
34	ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,505	0,505	0,505
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,436	0,436	0,436
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,656	0,656	0,656
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,989	1,989	1,989

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Тепловая нагрузка по состоянию на 2016г, Гкал/ч	Тепловая нагрузка для первого варианта развития на 2033г, Гкал/ч	Тепловая нагрузка для второго варианта развития на 2033г, Гкал/ч
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,287	0,287	0,287
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	19,005	19,005	19,005
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	4,067	4,067	4,067
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	17,260	28,120	28,120
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,379	0,579	0,379
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,168	0,168	0,168
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	8,465	8,705	8,705
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,694	1,694	1,694
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	4,700	4,700	9,615
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,181	1,181	1,181
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,716	0,716	0,716
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	14,597	14,597	14,597
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	5,573	5,683	5,683
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	1,716	1,716	1,716
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	3,258	4,315	4,225
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,062	14,182	14,182
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	4,360	Ликвидация	Ликвидация
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	3,271	Ликвидация	Ликвидация
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	0,721	5,201	5,201
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	19,281	20,611	21,831
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,860	16,321	17,141
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	3,575	3,575	3,575
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	4,910	8,040	6,500
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	11,362	13,712	13,712
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	6,100	6,150	6,15
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	128,711	139,632	139,632
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	89,341	93,476	132,6901667
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	5,320	80,185	44,8657
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	3,000	3,450	3,450
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрасстрой"	1,309	1,309	1,309
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,079	0,079	0,079
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	47,290	133,685	96,800
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	19,109	26,116	25,909
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	30,574	0,800	39,399
72	Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптималСтрой»	1,380	1,380	1,380
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	1,140	1,140	1,140
74	Котельная «Корневский форт-1», д. Мотяково		4,443	4,443	4,443
75	Котельная «Корневский форт-2», д. Мотяково		2,498	5,3978	5,3978
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	95,4	133,394	133,394
77	РТС "Жулебино", г. Москва		202,5	187,277	193,372
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		2582,2	2597,981	2597,981
Перспективные источники тепловой энергии					
1	БМК1, г. Люберцы	-	-	3,000	-
2	Котельная МКР№12, г. Люберцы	-	-	51,550	51,550
3	БМК2, г. Люберцы	-	-	5,170	-
4	БМК3, г. Люберцы	-	-	24,100	24,100
5	БМК №4, пгт. Томилино	-	-	9,000	9,000
6	БМК №5, пгт. Томилино	-	-	4,315	-
7	БМК №6, пгт. Томилино	-	-	-	0,936
8	БМК №7, пгт. Томилино	-	-	-	2,750
9	БМК №8, пгт. Томилино	-	-	55,460	55,460
10	БМК №9, пгт. Томилино	-	-	24,200	24,200
11	БМК №10, пгт. Красково	-	-	4,000	4,000
12	Котельная "Новокрасково", пгт. Красково	-	-	21,155	22,685
13	БМК №11, пгт. Красково	-	-	12,024	12,024
14	БМК №12, пгт. Красково	-	-	2,590	2,590

3. Перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок теплоисточников, осуществляющих централизованное теплоснабжение на территории ГО Люберцы, приведены в таблицах 3.1.1-3.1.2.

Балансы производительности ВПУ ТЭЦ-22, РТС «Жулебино» и РТС «Некрасовка» представлены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.1 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для первого варианта

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
ул. Космонавтов,18 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25											
	Объём тепловых сетей систем отопления и вентиляции	м³	567,148	567,148	598,815	635,69	901,18	901,18	901,18	901,18	901,18	901,18	901,18	901,18
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	4,254	4,254	4,491	4,768	6,759	6,759	6,759	6,759	6,759	6,759	6,759	6,759
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,418	1,418	1,497	1,589	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	11,343	11,343	11,976	12,714	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024
ул. Транспортная,1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	15											
	Объём тепловых сетей	м³	18,87	18,87	18,87	18,87	264,554	510,238	755,921	1001,605	1001,605	1183,033	1447,616	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	1,984	3,827	5,669	7,512	7,512	8,873	10,857	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,661	1,276	1,89	2,504	2,504	2,958	3,619	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,377	0,377	0,377	0,377	5,291	10,205	15,118	20,032	20,032	23,661	28,952	
Хлебозаводской пр.,3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	1											
	Объём тепловых сетей	м³	22,8	22,8	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63	73,63
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,171	0,171	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,057	0,057	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,456	0,456	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	
Хлебозаводской туп.,9 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25											
	Объём тепловых сетей	м³	216,29	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,622	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,541	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	4,326	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
ул. Мира,3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	8										
	Объём тепловых сетей	м³	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25										
	Объём тепловых сетей	м³	363,47	363,47	363,47	395,825	395,825	395,825	395,825	395,825	395,825	395,825	395,825
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,726	2,726	2,726	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,909	0,909	0,909	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	7,269	7,269	7,269	7,916	7,916	7,916	7,916	7,916	7,916	7,916	7,916
1 Панковский пр-д,15 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	ВПУ нет										
	Объём тепловых сетей	м³	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ул. Попова, 16 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	17,7										
	Объём тепловых сетей	м³	1320,313	1320,313	1516,972	1497,934	1478,897	1478,897	1405,159	1405,159	1458,156	1458,156	1458,156
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	9,902	9,902	11,377	11,235	11,092	11,092	10,539	10,539	10,936	10,936	10,936
	Расчётный подпиток	м³/ч	3,301	3,301	3,792	3,745	3,697	3,697	3,513	3,513	3,645	3,645	3,645
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	26,406	26,406	30,339	29,959	29,578	29,578	28,103	28,103	29,163	29,163	29,163
ул. Шевлякова, 9 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	6										

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Объём тепловых сетей	м³	177,168	328,661	383,671	715,556	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,329	2,465	2,878	5,367	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,443	0,822	0,959	1,789	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	3,543	6,573	7,673	14,311	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736
Комсомольский пр., дом 6 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	3										
	Объём тепловых сетей	м³	43,3	43,3	43,3	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,325	0,325	0,325	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,108	0,108	0,108	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,866	0,866	0,866	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
ул. Коммунистическая, 14 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	7,8										
	Объём тепловых сетей	м³	32,21	32,21	32,21	18,112	18,112	18,112	18,112	18,112	18,112	18,112	18,112
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,242	0,242	0,242	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,081	0,081	0,081	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,644	0,644	0,644	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
ул. Инициативная, 15 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	17,7										
	Объём тепловых сетей	м³	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
ул. 8 марта, 47 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	ВПУ нет										
	Объём тепловых сетей	м³	45,972	264,862	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,345	1,986	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,115	0,662	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,919	5,297	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	
ул. Попова, 16 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	4											
	Объём тепловых сетей	м³	34,99	34,99	34,99	54,027	73,065	73,065	73,065	73,065	73,065	73,065	73,065	73,065
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,262	0,262	0,262	0,405	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,135	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,7	0,7	0,7	1,081	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	
ул. В.Интернационалистов, д.3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10,2											
	Объём тепловых сетей	м³	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	
ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	253,896	253,896	253,896	253,896	253,896	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	
ул. Гоголя, 2 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	водоподготовки													
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	
ул. Толстого, 10 к.2 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	3											
	Объём тепловых сетей	м³	20,19	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,151	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,05	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,404	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624
ул. Барыкина, 13	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	4											
	Объём тепловых сетей	м³	2019,78	2657,266	4898,681	6673,161	8414,378	9097,001	9097,001	9097,001	9097,001	9097,001	9097,001	9097,001
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	15,148	19,929	36,74	50,049	63,108	68,228	68,228	68,228	68,228	68,228	68,228	68,228
	Расчётный подпиток	м³/ч	5,049	6,643	12,247	16,683	21,036	22,743	22,743	22,743	22,743	22,743	22,743	22,743
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	40,396	53,145	97,974	133,463	168,288	181,94	181,94	181,94	181,94	181,94	181,94	181,94
ул. Власова, 3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862
ул. Кирова, 34 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	148,654	239,368	239,368	239,368	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	1,115	1,795	1,795	1,795	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,372	0,598	0,598	0,598	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	2,973	4,787	4,787	4,787	
Октябрьский пр., 9 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
ул. Кирова, 43 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2											
	Объём тепловых сетей	м³	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Октябрьский пр., 102	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2											
	Объём тепловых сетей	м³	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	н/д											
	Объём тепловых сетей	м³	41,88	41,88	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,314	0,314	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,105	0,105	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,838	0,838	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	
Котельная ООО "Энергострой"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	18,7											
	Объём тепловых сетей	м³	1669,35	1745,096	2150,285	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	12,52	13,088	16,127	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613
	Расчётный подпиток	м³/ч	4,173	4,363	5,376	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	33,387	34,902	43,006	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635
Котельная ООО "Любэнергоснаб"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	75											
	Объём тепловых сетей	м³	1283,18	1314,552	1314,552	1314,552	1330,427	1353,105	1092,519	1730,289	2368,059	3005,829	3005,829	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	9,624	9,859	9,859	9,859	9,978	10,148	8,194	12,977	17,76	22,544	22,544	
	Расчётный подпиток	м³/ч	3,208	3,286	3,286	3,286	3,326	3,383	2,731	4,326	5,92	7,515	7,515	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	25,664	26,291	26,291	26,291	26,609	27,062	21,85	34,606	47,361	60,117	60,117	
Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24											
	Объём тепловых сетей	м³	40,07	40,07	40,07	84,595	235,785	833,676	2155,134	3719,7	5101,634	5699,525	5699,525	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,301	0,301	0,301	0,634	1,768	6,253	16,164	27,898	38,262	42,746	42,746	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,211	0,589	2,084	5,388	9,299	12,754	14,249	14,249	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,801	0,801	0,801	1,692	4,716	16,674	43,103	74,394	102,033	113,991	113,991	
Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	н/д											
	Объём тепловых сетей	м³	2,15	2,15	36,168	36,168	36,168	36,168	36,168	36,168	36,168	36,168	36,168	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,016	0,016	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,043	0,043	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Котельная №1, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24										
	Объём тепловых сетей	м³	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Котельная №2, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24										
	Объём тепловых сетей	м³	344,05	344,05	715,97	1062,95	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,58	2,58	5,37	7,972	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,86	0,86	1,79	2,66	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,88	6,88	14,32	21,26	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
Котельная №5, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	1,1										
	Объём тепловых сетей	м³	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №6, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2										
	Объём тепловых сетей	м³	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №7, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	5,3										

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Объём тепловых сетей	м³	95,57	245,03	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,717	1,838	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,24	0,61	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,91	4,9	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
Котельная №8, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	12										
	Объём тепловых сетей	м³	17,62	17,62	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,132	0,132	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,35	0,35	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная №9, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	7,9										
	Объём тепловых сетей	м³	42,06	42,06	174,96	246,02	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,315	0,315	1,312	1,845	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,11	0,11	0,44	0,62	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,84	0,84	3,5	4,92	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
Котельная №10, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10										
	Объём тепловых сетей	м³	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	316,33	316,33	316,33	316,33	316,33	316,33
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Котельная №12, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-										
	Объём тепловых сетей	м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Котельная №14, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24											
	Объём тепловых сетей	м³	217,98	217,98	217,98	217,98	217,98	421,33	421,33	421,33	421,33	421,33	421,33	421,33
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Котельная №4, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	0,5											
	Объём тепловых сетей	м³	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-											
	Объём тепловых сетей	м³	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	30											
	Объём тепловых сетей	м³	691,04	1583,44	2120,24	3119,15	3924,62	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности	м³/ч	5,183	11,876	15,902	23,394	29,435	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	водоподготовки													
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,73	3,96	5,3	7,8	9,81	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	13,82	31,67	42,4	62,38	78,49	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	
Котельная №2 ул. Пролетарская д.5	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,7											
	Объём тепловых сетей систем отопления и вентиляции	м³	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная №3 ул. Дорожная д.9	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2											
	Объём тепловых сетей	м³	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная мкр. Восточный д.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2											
	Объём тепловых сетей	м³	0	0	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0	0	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
	Расчётный подпиток	м³/ч	0	0	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0	0	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Котельная "Красное знамя"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	5											
	Объём тепловых сетей	м³	365,29	365,29	855,15	874,8	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,74	2,74	6,414	6,561	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,91	0,91	2,14	2,19	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,86	6,86	14,29	14,59	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13
Котельная Ленина, 47	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-	Ликвидация существующей котельной, перевод нагрузки на проектируемую котельную									
	Объём тепловых сетей	м³	714,81										
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	5,361										
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,79										
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	13,01										
Котельная "Красная змеевка"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная №401, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
Котельная №402, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Котельная №404, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Котельная №405, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная №406, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Котельная №407, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Котельная №409, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №410, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Котельная №411, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная №414, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная №416, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Объём тепловых сетей	м³	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная №420, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная №421, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93
	Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999
Котельная №1 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м³	175,7	184,724	203,541	203,541	212,761	380,048	389,186	398,324	412,425	417,389	422,352
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	13,32	13,68	14,14	14,14	14,25	18,41	18,81	19,21	19,68	19,74	19,8
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,44	0,46	0,51	0,51	0,53	0,95	0,97	1	1,03	1,04	1,06
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	48,76	49,14	49,65	49,65	49,78	54,36	54,79	55,21	55,71	55,78	55,86
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	3,51	3,69	4,07	4,07	4,26	7,6	7,78	7,97	8,25	8,35	8,45
Котельная №2 МУП	Объем тепловой сети	м³	69	69	69	69	69	-	-	-	-	-	-

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
"КЖКХиБ"	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25	25	-	-	-	-	-	-
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	-	-	-	-	-	-
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	83,9	83,9	83,9	-	-	-	-	-	-	-	-
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	25,21	25,21	25,21								
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,68	1,68	1,68	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	8,5	10,01	13,51	26,64	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,02	0,03	0,03	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	10,02	10,03	10,03	10,07	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,17	0,2	0,27	0,53	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная №6 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	178,75	179,11	183,82	190,34	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в	т/час	0,45	0,45	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	тепловых сетях												
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,45	35,45	35,46	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	3,57	3,58	3,68	3,81	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Котельная №7 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	215,15	215,15	220,71	318,52	327,15	334,11	340,78	341	345,68	350,15	350,15
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,54	0,54	0,55	0,8	0,82	0,84	0,85	0,85	0,86	0,88	0,88
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,54	35,54	35,55	35,8	35,82	35,84	35,85	35,85	35,86	35,88	35,88
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	4,3	4,3	4,41	6,37	6,54	6,68	6,82	6,82	6,91	7	7
Котельная №8 МУП "КЖКХиБ" и котельная №10	Объем тепловой сети	м ³	396,5	417,08	457,33	512,63	523,01	523,01	549,49	549,49	549,49	549,49	549,49
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,99	1,04	1,14	1,28	1,31	1,31	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,99	36,04	36,14	36,28	36,31	36,31	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	7,93	8,34	9,15	10,25	10,46	10,46	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
Котельная №10 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	68,34	68,34	92,98	124,2	159,81	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	170,55
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,17	0,17	0,23	0,31	0,4	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
	Предельный часовой расход на	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	заполнение												
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,88	35,88	35,94	36,02	36,1	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,37	1,37	1,86	2,48	3,2	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,41
Котельная Кореневский форт-1 ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	32,72	50,7	50,7	50,7	50,7	54,31	56,11	57,92	59,72	61,52	63,33
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,08	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	19,13	19,18	19,18	19,18	19,22	19,23	19,23	19,23	19,24	19,24	19,25
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,65	1,01	1,01	1,01	1,01	1,09	1,12	1,16	1,19	1,23	1,27
Котельная Кореневский форт-2 ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	17,44	17,44	21,95	23,08	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	5,35	5,35	5,77	5,88	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	20,39	20,39	20,83	20,94	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,35	0,35	0,44	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная Малое Павлино ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность	т/час	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	водоподготовительных установок												
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная ООО «ОптималСтрой»	Объем тепловой сети	м ³	71,08	71,08	71,08	71,08	282	333	344,5	356	367,5	379	390,5
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,71	0,83	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	85	85	85	85	80	80	80	80	80	80	80
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	85,18	85,18	85,18	85,18	80,71	80,83	80,86	80,89	80,92	80,95	80,98
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,42	1,42	1,42	1,42	5,64	6,66	6,89	7,12	7,35	7,58	7,81

Таблица 3.1.2 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для второго варианта

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031			
ул. Космонавтов,18 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25													
	Объём тепловых сетей систем отопления и вентиляции	м³	567,148	567,148	598,815	635,69	901,18	1280,969	1280,969	1280,969	1280,969	1280,969	1280,969	1280,969		
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	4,254	4,254	4,491	4,768	6,759	9,607	9,607	9,607	9,607	9,607	9,607	9,607		
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,418	1,418	1,497	1,589	2,253	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202		
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	11,343	11,343	11,976	12,714	18,024	25,619	25,619	25,619	25,619	25,619	25,619	25,619		
ул. Транспортная,1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	15													
	Объём тепловых сетей	м³	18,87	18,87	18,87	18,87	264,554	510,238	755,921	1001,605	1001,605	1183,033	1447,616			
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	1,984	3,827	5,669	7,512	7,512	8,873	10,857			
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,661	1,276	1,89	2,504	2,504	2,958	3,619			
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,377	0,377	0,377	0,377	5,291	10,205	15,118	20,032	20,032	23,661	28,952			
Хлебозаводской пр.,3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	1					Перевод котельной в режим работы ЦТП								
	Объём тепловых сетей	м³	22,8	22,8	73,63	73,63	73,63									73,63
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,171	0,171	0,552	0,552	0,552									0,552
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,057	0,057	0,184	0,184	0,184									0,184
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,456	0,456	1,473	1,473	1,473									1,473
Хлебозаводской туп.,9 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25													
	Объём тепловых сетей	м³	216,29	260,702	260,702	260,702	260,702	260,702	436,234	436,234	436,234	436,234	436,234			
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,622	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272			
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,541	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091			

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	4,326	5,214	5,214	5,214	5,214	5,214	8,725	8,725	8,725	8,725	8,725	
ул. Мира,3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	8					Перевод котельной в режим работы ЦТП						
	Объём тепловых сетей	м³	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58							
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499							
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166							
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332							
1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	25											
	Объём тепловых сетей	м³	363,47	363,47	363,47	395,825	395,825	418,503	418,503	418,503	418,503	418,503	418,503	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,726	2,726	2,726	2,969	2,969	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,909	0,909	0,909	0,99	0,99	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	7,269	7,269	7,269	7,916	7,916	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	
1 Панковский пр-д,15 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	ВПУ нет					Перевод котельной в режим работы ЦТП						
	Объём тепловых сетей	м³	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98							
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022							
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007							
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06							
ул. Попова, 16 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	17,7											
	Объём тепловых сетей	м³	1320,313	1320,313	1702,179	1763,094	1763,094	2065,399	2371,45	2687,739	2878,876	3056,762	3056,762	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	9,902	9,902	12,766	13,223	13,223	15,49	17,786	20,158	21,592	22,926	22,926	
	Расчётный подпиток	м³/ч	3,301	3,301	4,255	4,408	4,408	5,163	5,929	6,719	7,197	7,642	7,642	
	Расчётная аварийная	м³/ч	26,406	26,406	34,044	35,262	35,262	41,308	47,429	53,755	57,578	61,135	61,135	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031		
	подпитка														
ул. Шевлякова, 9 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	6												
	Объём тепловых сетей	м³	177,168	328,661	383,671	715,556	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	886,779	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,329	2,465	2,878	5,367	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	6,651	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,443	0,822	0,959	1,789	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	3,543	6,573	7,673	14,311	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	17,736	
Комсомольский пр., дом 6 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	3												
	Объём тепловых сетей	м³	43,3	43,3	43,3	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,325	0,325	0,325	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,108	0,108	0,108	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,866	0,866	0,866	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	
ул. Коммунистическая, 14 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	7,8						Перевод котельной в режим работы ЦТП						
	Объём тепловых сетей	м³	32,21	32,21	32,21	18,112	18,112	18,112							
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,242	0,242	0,242	0,136	0,136	0,136							
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,081	0,081	0,081	0,045	0,045	0,045							
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,644	0,644	0,644	0,362	0,362	0,362							
ул. Инициативная, 15 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	17,7												
	Объём тепловых сетей	м³	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
ул. 8 марта, 47 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	ВПУ нет											
	Объём тепловых сетей	м³	45,972	264,862	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	272,059	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,345	1,986	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,115	0,662	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,919	5,297	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	
ул. Попова, 16 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	4				Перевод котельной в режим работы ЦТП							
	Объём тепловых сетей	м³	34,99	34,99	34,99	34,99								34,99
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,262	0,262	0,262	0,262								0,262
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087								0,087
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7								0,7
ул. В.Интернационалистов, д.3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10,2							Перевод котельной в режим работы ЦТП				
	Объём тепловых сетей	м³	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27					
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145					
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048					
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385					
ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10								Перевод котельной в режим работы ЦТП			
	Объём тепловых сетей	м³	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92				
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524				
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175				
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398				
ул. Гоголя, 2 стр.1	Номин. фактическая	м³/ч	10											

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031		
	производительность ВПУ														
	Объём тепловых сетей	м³	95,99	62,101	204,975	452,927	452,927	452,927	452,927	452,927	452,927	452,927	452,927	452,927	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,72	0,466	1,537	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,24	0,155	0,512	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,92	1,242	4,1	9,059	9,059	9,059	9,059	9,059	9,059	9,059	9,059	9,059	
ул. Толстого, 10 к.2 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	3												
	Объём тепловых сетей	м³	20,19	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	81,195	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,151	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,05	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,404	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	
ул. Барыкина, 13	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	4												
	Объём тепловых сетей	м³	2019,78	2657,266	4898,681	6650,482	8391,7	9074,323	9074,323	9074,323	9074,323	9074,323	9074,323	9074,323	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	15,148	19,929	36,74	49,879	62,938	68,057	68,057	68,057	68,057	68,057	68,057	68,057	
	Расчётный подпиток	м³/ч	5,049	6,643	12,247	16,626	20,979	22,686	22,686	22,686	22,686	22,686	22,686	22,686	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	40,396	53,145	97,974	133,01	167,834	181,486	181,486	181,486	181,486	181,486	181,486	181,486	
ул. Власова, 3 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10												
	Объём тепловых сетей	м³	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	
ул. Кирова, 34 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10							Перевод котельной в режим работы ЦТП					

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Объём тепловых сетей	м³	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94				
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435				
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145				
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159				
Октябрьский пр., 9 стр.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10		Перевод котельной в режим работы ЦТП								
	Объём тепловых сетей	м³	62,06	62,06									
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,465	0,465									
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,155	0,155									
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,241	1,241									
ул. Кирова, 43 стр.2	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2										
	Объём тепловых сетей	м³	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Октябрьский пр., 102	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2										
	Объём тепловых сетей	м³	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	н/д										
	Объём тепловых сетей	м³	41,88	41,88	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66	45,66

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,314	0,314	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,105	0,105	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,838	0,838	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	
Котельная ООО "Энергострой"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	18,7											
	Объём тепловых сетей	м³	1669,35	1745,096	2150,285	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769	2481,769
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	12,52	13,088	16,127	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613	18,613
	Расчётный подпиток	м³/ч	4,173	4,363	5,376	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	33,387	34,902	43,006	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635	49,635
Котельная ООО "Любээнергоснаб"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	75											
	Объём тепловых сетей	м³	1283,18	1314,552	1760,729	1760,729	1776,604	1799,283	583,564	1964,277	3219,809	4386,139	4914,7	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	9,624	9,859	13,205	13,205	13,325	13,495	4,377	14,732	24,149	32,896	36,86	
	Расчётный подпиток	м³/ч	3,208	3,286	4,402	4,402	4,442	4,498	1,459	4,911	8,05	10,965	12,287	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	25,664	26,291	35,215	35,215	35,532	35,986	11,671	39,286	64,396	87,723	98,294	
Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24											
	Объём тепловых сетей	м³	40,07	40,07	40,07	40,07	40,07	637,961	1235,853	1833,744	2431,636	3029,527	3029,527	
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	4,785	9,269	13,753	18,237	22,721	22,721	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,595	3,09	4,584	6,079	7,574	7,574	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	12,759	24,717	36,675	48,633	60,591	60,591	
Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	н/д											
	Объём тепловых сетей	м³	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
	Расчетный часовой расход	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	воды для определения производительности водоподготовки													
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
Котельная №1, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24											
	Объём тепловых сетей	м³	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Котельная №2, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24											
	Объём тепловых сетей	м³	344,05	344,05	715,97	1062,95	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99	1257,99
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,58	2,58	5,37	7,972	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435	9,435
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,86	0,86	1,79	2,66	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,88	6,88	14,32	21,26	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
Котельная №5, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	1,1											
	Объём тепловых сетей	м³	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №6, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2											
	Объём тепловых сетей	м³	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
	Расчетный часовой расход воды для определения	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	производительности водоподготовки													
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Котельная №7, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	5,3											
	Объём тепловых сетей	м³	95,57	245,03	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99	303,99
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,717	1,838	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,24	0,61	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	1,91	4,9	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
Котельная №8, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	12											
	Объём тепловых сетей	м³	17,62	17,62	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,132	0,132	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,35	0,35	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная №9, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	7,9											
	Объём тепловых сетей	м³	42,06	42,06	174,96	246,02	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11	416,11
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,315	0,315	1,312	1,845	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121	3,121
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,11	0,11	0,44	0,62	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,84	0,84	3,5	4,92	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
Котельная №10, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	10											
	Объём тепловых сетей	м³	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	316,33	316,33	316,33	316,33	316,33	316,33	316,33
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	водоподготовки												
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Котельная №12, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-										
	Объём тепловых сетей	м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №14, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	24										
	Объём тепловых сетей	м³	217,98	217,98	217,98	217,98	217,98	421,33	421,33	421,33	421,33	421,33	421,33
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Котельная №4, пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	0,5										
	Объём тепловых сетей	м³	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-										
	Объём тепловых сетей	м³	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	30											
	Объём тепловых сетей	м³	691,04	1583,44	2120,24	3119,15	3924,62	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48	4812,48
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	5,183	11,876	15,902	23,394	29,435	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094	36,094
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,73	3,96	5,3	7,8	9,81	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	13,82	31,67	42,4	62,38	78,49	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25
Котельная №2 ул. Пролетарская д.5	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,7											
	Объём тепловых сетей систем отопления и вентиляции	м³	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная №3 ул. Дорожная д.9	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2											
	Объём тепловых сетей	м³	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная мкр. Восточный д.1	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	2,2											
	Объём тепловых сетей	м³	0	0	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0	0	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	
	Расчётный подпиток	м³/ч	0	0	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0	0	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	
Котельная "Красное знамя"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	5											
	Объём тепловых сетей	м³	365,29	365,29	855,15	874,8	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33	910,33
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,74	2,74	6,414	6,561	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,91	0,91	2,14	2,19	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,86	6,86	14,29	14,59	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13
Котельная Ленина, 47	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч	-	Ликвидация существующей котельной, перевод нагрузки на проектируемую котельную										
	Объём тепловых сетей	м³	714,81											
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	5,361											
	Расчётный подпиток	м³/ч	1,79											
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	13,01											
Котельная "Красная змея"	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч												
	Объём тепловых сетей	м³	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная №401, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³												
	Объём тепловых сетей	м³/ч	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265	109,265
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195	8,195

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
Котельная №402, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчётная аварийная подпитка	м³	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Котельная №404, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245	36,245
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718
	Расчётный подпиток	м³	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Котельная №405, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная №406, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Котельная №407, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296	42,296
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Котельная №409, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчётная аварийная подпитка	м³	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №410, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433	11,433
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
	Расчётный подпиток	м³	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Котельная №411, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³/ч	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Расчётная аварийная	м³/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	подпитка												
Котельная №414, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная №416, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная №420, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная №421, пгт. Малаховка	Номин. фактическая производительность ВПУ	м³/ч											
	Объём тепловых сетей	м³	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93	349,93
	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки	м³/ч	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245	26,245
	Расчётный подпиток	м³/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
	Расчётная аварийная подпитка	м³/ч	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999	6,999

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Котельная №1 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	175,7	184,724	203,541	203,541	212,761	380,048	389,186	398,324	412,425	417,389	422,352
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	13,32	13,68	14,14	14,14	14,25	18,41	18,81	19,21	19,68	19,74	19,8
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,44	0,46	0,51	0,51	0,53	0,95	0,97	1	1,03	1,04	1,06
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	48,76	49,14	49,65	49,65	49,78	54,36	54,79	55,21	55,71	55,78	55,86
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	3,51	3,69	4,07	4,07	4,26	7,6	7,78	7,97	8,25	8,35	8,45
Котельная №2 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	69	69	69	69	69	-	-	-	-	-	-
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25	25	-	-	-	-	-	-
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	-	-	-	-	-	-
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	83,9	83,9	83,9	-	-	-	-	-	-	-	-
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	25,21	25,21	25,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,68	1,68	1,68	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	8,5	10,01	13,51	26,64	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,02	0,03	0,03	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	10,02	10,03	10,03	10,07	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,17	0,2	0,27	0,53	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная №6 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	178,75	179,11	183,82	190,34	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22	193,22
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,45	0,45	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,45	35,45	35,46	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48	35,48
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	3,57	3,58	3,68	3,81	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Котельная №7 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	215,15	215,15	220,71	318,52	327,15	334,11	340,78	341	345,68	350,15	350,15
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,54	0,54	0,55	0,8	0,82	0,84	0,85	0,85	0,86	0,88	0,88
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,54	35,54	35,55	35,8	35,82	35,84	35,85	35,85	35,86	35,88	35,88
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	4,3	4,3	4,41	6,37	6,54	6,68	6,82	6,82	6,91	7	7
Котельная №8 МУП "КЖКХиБ" и котельная №10	Объем тепловой сети	м ³	396,5	417,08	457,33	512,63	523,01	523,01	549,49	549,49	549,49	549,49	549,49
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,99	1,04	1,14	1,28	1,31	1,31	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
	Предельный часовой	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	расход на заполнение												
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,99	36,04	36,14	36,28	36,31	36,31	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	7,93	8,34	9,15	10,25	10,46	10,46	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
Котельная №10 МУП "КЖКХиБ"	Объем тепловой сети	м ³	68,34	68,34	92,98	124,2	159,81	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	170,55
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,17	0,17	0,23	0,31	0,4	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	35,88	35,88	35,94	36,02	36,1	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,37	1,37	1,86	2,48	3,2	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,41
Котельная Корневский форт-1 ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	32,72	50,7	50,7	50,7	50,7	54,31	56,11	57,92	59,72	61,52	63,33
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,08	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	19,13	19,18	19,18	19,18	19,22	19,23	19,23	19,24	19,24	19,25	19,25
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,65	1,01	1,01	1,01	1,01	1,09	1,12	1,16	1,19	1,23	1,27
Котельная Корневский форт-2 ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	17,44	17,44	21,95	23,08	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	5,35	5,35	5,77	5,88	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	20,39	20,39	20,83	20,94	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05

Источник	Период	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
	установок												
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,35	0,35	0,44	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная Малое Павлино ООО "Теплокомфорт"	Объем тепловой сети	м ³	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная ООО «ОптимальСтрой»	Объем тепловой сети	м ³	71,08	71,08	71,08	71,08	282	333	344,5	356	367,5	379	390,5
	Водоразбор на нужды ГВС	т/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,71	0,83	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98
	Предельный часовой расход на заполнение	т/час	85	85	85	85	80	80	80	80	80	80	80
	Производительность водоподготовительных установок	т/час	85,18	85,18	85,18	85,18	80,71	80,83	80,86	80,89	80,92	80,95	80,98
	Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,42	1,42	1,42	1,42	5,64	6,66	6,89	7,12	7,35	7,58	7,81

Таблица 3.1.3 – Балансы производительности ВПУ подпитки теплосети энергоисточников ПАО «Мосэнерго» на период до 2030 г.

Наименование энергоисточника	Объем присоединенных тепловых сетей и систем теплопотребления, м ³			Расчетный расход подпиточной воды, т/ч									Произв. ВПУ подпитки тепловой сети, т/ч	Дефицит (-), избыток проектной производительности ВПУ подпитки тепловой сети, т/ч		
				Расход подпиточной воды в рабочем режиме для компенсации расчетных (нормируемых) потерь сетевой воды, 0,25 % от Y_{ce}^{TM}			Максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов тепловой сети (См, м ³ /ч)			Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, 2 % от Y_{ce}^{TM}						
	на 01.01.2021	на 01.01.2026	на 01.01.2031	на 01.01.2021	на 01.01.2026	на 01.01.2031	на 01.01.2021	на 01.01.2026	на 01.01.2031	на 01.01.2021	на 01.01.2026	на 01.01.2031		на 01.01.2021	на 01.01.2026	на 01.01.2031
ТЭЦ-22	205 771	204 122	206 214	514,43	510,30	515,53	665	665	665	4115,42	4082,44	4124,28	1300	785,57	789,70	784,47
РТС «Жулебино» (1 вариант)	15 869	14 863	14 863	39,67	37,16	37,16	250	250	250	317,38	297,26	297,26	150	110,33	112,84	112,84
РТС «Жулебино» (2 вариант)	15 869	15 347	15 347	39,67	38,37	38,37	250	250	250	317,38	306,93	306,93	150	110,33	111,63	111,63
РТС «Некрасовка»	9 578	10 387	10 614	23,95	25,97	26,54	200	200	200	191,56	207,74	212,28	100	76,06	74,03	73,47

Балансы производительности ВПУ энергоисточников ПАО «Мосэнерго» указаны в соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы до 2030 г. и скорректированы с учётом прироста тепловой нагрузки на энергоисточники ПАО «Мосэнерго» на территории ГО Люберцы.

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах представлены в таблицах 3.1.1-3.1.3.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В схеме теплоснабжения покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью предусматривается от новых источников тепла, в связи с отсутствием возможности передачи тепловой энергии от существующих источников. Предложения по строительству новых источников тепла, в соответствии с предлагаемыми вариантами развития, представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Предложения по строительству новых источников тепловой энергии на территории городского округа Люберцы

Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
Котельная мкр. №12	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч		2018-2019
БМК №1	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,3 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018-2019
БМК №2	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 8,0 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018-2019
БМК №3	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч		2022-2023
БМК №4	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 12 Гкал/ч		2027-2028
БМК №5	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,385 Гкал/ч	Строительство не планируется	2018
БМК №6	Строительство не планируется	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 1,29 Гкал/ч	2020-2021
БМК №7	Строительство не планируется	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч	2021-2022
БМК №8	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч		2022-2023
БМК №9	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч		2027-2028
БМК №10	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 5,16 Гкал/ч		2024-2025
Котельная "Новокрасково"	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч	1 этап: строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч; 2 этап: увеличение тепловой мощности до 26 Гкал/ч	1 вариант: 2017-2018 2 вариант: 1 этап: 2017-2018 2 этап: 2021-2022
БМК №11	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 16 Гкал/ч		2022-2023
БМК №12	Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч		2025-2026

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

Предложения по реконструкции существующих источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблицах 4.2.1-4.2.2.

Таблица 4.2.1 – Предложения по реконструкции существующих источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии для первого варианта развития

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
Существующие источники тепловой энергии									
1	ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	45,500	42,621	0,074	4,521	0,000	+	
2	ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,200	1,661	3,327	18,900	0,000	+	
3	Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,000	1,756	2,024	0,672	0,000		+
4	Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	19,500	14,909	2,293	0,588	0,000		+
5	ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	8,000	6,277	0,717	0,000	0,000		+
6	ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	32,500	23,310	5,455	0,428	0,000		+
7	ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,696	1,904	0,000	0,000		+
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	80,800	76,701	-7,205	0,000	0,000	+	
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	23,350	14,117	8,759	8,875	0,000		+
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"							
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	12,900	9,963	1,955	6,010	0,000	+	
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,000	4,167	4,307	0,000	0,000		+
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,800	1,439	0,870	0,286	0,000		+
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,644	2,747	1,844	2,038	0,000		+
15	ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,000	4,411	4,157	0,000	0,000		+
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,200	4,855	1,914	0,000	0,000		+

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,400	4,775	0,040	4,371	0,000	+	
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,992	7,522	1,548	0,000	0,000		+
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,300	1,810	2,264	0,807	0,000		+
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	49,530	37,929	7,046	85,513	0,000	+	
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,200	6,891	-0,513	0,000	6,706	+	
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,400	4,306	0,410	2,400	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Власова, 3, стр.1		
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	16,000	6,367	8,666	0,000	0,000		+
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,946	0,752	0,140	0,000	0,000		+
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,546	11,252	-1,878	0,000	0,000	+	
26	Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,878	0,329	0,519	0,000	0,000		+
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	10,000	8,598	0,054	0,000	0,000		+
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,041	0,384	0,630	0,000	0,000		+
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	5,200	2,381	2,417	5,720	1,968	+	
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,686	0,102	0,555	0,000	0,000		+
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,800	0,575	1,152	0,000	0,000		+
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,977	1,361	0,991	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Калинина, 29/1		
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,500	0,361	1,082	0,000	0,000		+
34	ул. Корневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,600	0,505	1,859	0,000	0,000		+
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,436	2,140	0,000	0,000		+
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,506	0,656	0,784	0,000	0,000		+
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	1,989	0,481	0,000	0,000		+
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,600	0,287	1,264	0,000	0,000		+
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	9,430	19,005	-12,440	0,000	0,000	+	
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	4,773	4,067	0,299	0,000	0,000		+
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	44,311	17,260	25,106	10,860	0,000		+
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,344	0,379	-0,074	0,200	0,000	+	
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,260	0,168	0,064	0,000	0,000		+
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	11,200	8,465	1,896	0,240	0,000		+

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,639	1,694	-0,221	0,000	0,000	+	
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	5,600	4,700	0,426	0,000	0,000		+
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,600	1,181	0,270	0,000	0,000		+
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,260	0,716	-0,551	0,000	0,000	+	
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	17,845	14,597	2,147	0,000	0,000		+
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,800	5,573	-1,052	0,110	0,000	+	
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	1,500	1,716	-0,323	0,000	0,000	+	
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,060	3,258	0,802	1,055	0,000	+	
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,100	8,062	-0,606	1,760	4,360	+	
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,400	4,360	3,493	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №1, пгт. Красково		
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	5,400	3,271	1,695	1,390	Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №7, пгт. Красково		
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	2,100	0,721	1,203	4,480	0,000	+	
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	16,000	19,281	-4,676	1,330	0,000	+	
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	7,200	8,860	-2,494	2,880	4,661	+	
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	11,700	3,575	7,127	0,000	0,000		+
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,100	4,910	2,657	3,130	0,000	+	
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	18,060	11,362	5,382	2,350	0,000		+
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	21,000	6,100	14,717	0,050	0,000		+
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	163,350	128,711	33,283	10,921	0,000		+
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	176,300	89,341	85,726	27,209	0,000		+
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	17,920	5,320	12,098	74,865	0,000	+	
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	3,100	3,000	0,068	0,450	0,000	+	
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжстрасстрой"	2,290	1,309	0,870	0,000	0,000		+
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,580	0,079	0,499	0,000	0,000		+
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	73,870	47,290	22,136	86,195	0,000	+	
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	24,400	19,109	4,759	7,007	0,000	+	
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	18,780	30,574	-13,424	2,260	0,000	+	
72	Котельная ООО «ОптимальСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптимальСтрой»	35,000	1,380	12,043	0,000	0,000		+
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	3,180	1,140	1,958	0,000	0,000		+

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
74	Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково	ПАО "Мосэнерго"	6,840	4,443	2,110	0,000	0,000		+
75	Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково		4,050	2,498	1,391	2,900	0,000	+	
76	РТС "Некрасовка", г. Москва		180,000	95,400	63,200	0,000	0,000		+
77	РТС "Жулебино", г. Москва		420,000	202,500	195,900	10,757	0,000		+
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		3276,000	2582,200	365,700	24,245	0,000		+

Таблица 4.2.2 – Предложения по реконструкции существующих источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии для второго варианта развития

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
Существующие источники тепловой энергии									
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	45,500	42,621	0,074	4,521	6,277	+	
2	ул. Транспортная, 1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,200	1,661	3,327	18,900	0,000	+	
3	Хлебозаводской пр., 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,000	1,756	2,024	0,672	0,000		+
4	Хлебозаводской туп., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	19,500	14,909	2,293	0,588	0,000		+
5	ул. Мира, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	8,000	6,277	0,717	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Космонавтов, 18, стр.1		
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	32,500	23,310	5,455	0,428	0,696		+
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,696	1,904	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1		
8	ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	80,800	76,701	-7,205	5,065	16,050	+	
9	ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	23,350	14,117	8,759	8,875	0,000		+
10	ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"							

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
11	Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	12,900	9,963	1,955	6,010	0,000	+	
12	ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,000	4,167	4,307	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1		
13	ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,800	1,439	0,870	0,286	0,000		+
14	ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,644	2,747	1,844	2,038	0,000		+
15	ул. Попова, 16 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,000	4,411	4,157	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1		
16	ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,200	4,855	1,914	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1		
17	ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,400	4,775	0,040	4,371	0,000	+	
18	ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,992	7,522	1,548	3,000	0,000	+	
19	ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	4,300	1,810	2,264	0,807	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1		
20	ул. Барыкина, 13, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	49,530	37,929	7,046	85,513	0,000	+	
21	ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	7,200	6,891	-0,513	0,000	0,752	+	
22	ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	5,400	4,306	0,410	2,400	Ликвидация, перевод нагрузки на РТС "Жулебино"		
23	Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	16,000	6,367	8,666	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб"		
24	ул. Кирова, 43 стр.2, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	0,946	0,752	0,140	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Власова, 3, стр.1		
25	Октябрьский пр., 112, г. Люберцы	АО "Люб теплосеть"	9,546	11,252	-1,878	0,000	0,000	+	
26	ул. Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,878	0,329	0,519	0,000	0,000		+
27	ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	10,000	8,598	0,054	0,000	0,000		+
28	ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,041	0,384	0,630	0,000	0,000		+
29	ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	5,200	2,381	2,417	5,720	1,968	+	
30	ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	0,686	0,102	0,555	0,000	0,000		+
31	ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,800	0,575	1,152	0,000	0,000		+
32	ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,977	1,361	0,991	Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Калинина, 29/1		
33	ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,500	0,361	1,082	0,000	0,000		+
34	ул. Корневское ш., 25/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,600	0,505	1,859	0,000	0,000		+
35	ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	0,436	2,140	0,000	0,000		+
36	ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,506	0,656	0,784	0,000	0,000		+

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
37	Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	2,700	1,989	0,481	0,000	0,000		+
38	Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	1,600	0,287	1,264	0,000	0,000		+
39	Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка	АО "Люб теплосеть"	9,430	19,005	-12,440	0,000	0,000	+	
40	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП ТКК	4,773	4,067	0,299	0,000	0,000		+
41	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП ТКК	44,311	17,260	25,106	10,860	0,000		+
42	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,344	0,379	-0,074	0,000	0,000	+	
43	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,260	0,168	0,064	0,000	0,000		+
44	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП ТКК	11,200	8,465	1,896	0,240	0,000	+	
45	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,639	1,694	-0,221	0,000	0,000	+	
46	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП ТКК	5,600	4,700	0,426	5,645	0,000	+	
47	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП ТКК	1,600	1,181	0,270	0,000	0,000		+
48	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП ТКК	0,260	0,716	-0,551	0,000	0,000	+	
49	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП ТКК	17,845	14,597	2,147	0,000	0,000		+
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,800	5,573	-1,052	0,110	0,000	+	
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	1,500	1,716	-0,323	0,000	0,000	+	
52	Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский	МУП "ОЖУ"	4,060	3,258	0,802	0,965	0,000	+	
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,100	8,062	-0,606	3,120	4,360	+	
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,400	4,360	3,493	0,000	Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №1, пгт. Красково		
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	5,400	3,271	1,695	1,390	Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №7, пгт. Красково		
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	2,100	0,721	1,203	4,480	0,000	+	
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	16,000	19,281	-4,676	3,832	0,000	+	
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	7,200	8,860	-2,494	3,620	4,661	+	
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	11,700	3,575	7,127	0,000	0,000		+
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП «КЖКХиБ»	8,100	4,910	2,657	1,600	0,000		+
61	Котельная №10, д. Марусино	МУП «КЖКХиБ»	18,060	11,362	5,382	2,350	0,000		+
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы	ООО "Теплоэнергосервис"	21,000	6,100	14,717	0,000	0,000		+
63	Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы	ООО "Энергострой"	163,350	128,711	33,283	10,921	0,000		+
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы	ООО "Любэнергоснаб"	176,300	89,341	85,726	66,886	6,367		+
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы	ООО «ТехноАльянсИнвест»	17,920	5,320	12,098	39,546	0,000	+	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Существующие резервы/ дефициты тепловой мощности по состоянию на 2016г., Гкал/ч	Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2033 год для первого варианта, Гкал/ч	Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации	Вывод	
								Необходимо увеличение тепловой мощности	Увеличение тепловой мощности не требуется
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы	ООО "ОЮБ "Партнер"	3,100	3,000	0,068	0,450	0,000	+	
67	Котельная №4, пгт. Томилино	ООО "Инжтрасстрой"	2,290	1,309	0,870	0,000	0,000		+
68	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино	ФГБУ "ГЦ ССС"	0,580	0,079	0,499	0,000	0,000		+
69	Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино	ЗАО "МОЭГ"	73,870	47,290	22,136	49,310	0,000	+	
70	Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский	ООО "Тснаб"	24,400	19,109	4,759	6,800	0,000	+	
71	Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский	АО "Люб теплосеть"	18,780	30,574	-13,424	8,825	0,000	+	
72	Котельная ООО «ОптимальСтрой», пгт. Красково	ООО «ОптимальСтрой»	35,000	1,380	12,043	0,000	0,000		+
73	Котельная «Малое Павлино», д. Марусино	ООО «Теплокомфорт»	3,180	1,140	1,958	0,000	0,000		+
74	Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково		6,840	4,443	2,110	0,000	0,000		+
75	Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково		4,050	2,498	1,391	2,900	0,000	+	
76	РТС "Некрасовка", г. Москва	ПАО "Мосэнерго"	180,000	95,400	63,200	0,000	0,000		+
77	РТС "Жулебино", г. Москва		420,000	202,500	195,900	10,757	6,706		+
78	ТЭЦ-22, г. Дзержинский		3276,000	2582,200	365,700	24,245	0,000		+

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения предлагается провести реконструкцию котельных, основное оборудование которых морально и физически устарело, выработало эксплуатационный ресурс и требует замены.

Мероприятия по реконструкции тепловых источников с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения в соответствии с разработанными вариантами развития представлены в таблицах 4.3.1-4.3.3.

Таблица 4.3.1 – Предложения по реконструкции тепловых источников в связи с выработкой эксплуатационного ресурса основным оборудованием

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Космонавтов,18 стр.1	Реконструкция и техническое перевооружение: 1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы.	Реконструкция и техническое перевооружение: 1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы. 3 этап: увеличение тепловой мощности котельной до 58 Гкал/ч, с целью обеспечения тепловой нагрузки потребителей, переключаемых с котельной по ул. Мира, 3, стр.1	1 вариант: 1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022 2 вариант: 1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022 3 этап: 2023-2025
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Хлебозаводской пр.,3 стр.1	Техническое перевооружение: 1 этап - Проектные работы по техническому перевооружению котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения; 2 этап - Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения.		1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Хлебозаводской туп.,9 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования	Техническое перевооружение котельной с целью повышения надёжности теплоснабжения, перевод в водогрейный режим работы	1 вар: 2019 2 вар: 2020-2021
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Мира,3 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена 3 котлов, выработавших эксплуатационный ресурс и автоматики регулирования	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18, стр.1	2020-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности. Замена котла ДКВР 10/13 -1шт. и замена автоматики регулирования		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Коммунистическая, 14 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2	2021-2022
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Инициативная, 15 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс		2022-2023

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.1	Замена автоматики регулирования 10-ти котлов ЗИО	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	1 вар: 2019 2 вар: 2021-20212
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	2022-2023
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Гоголя, 2 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс. Установленная мощность котельной составит 10 Гкал/ч.	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.	1 вар: 2020-2022 2 вар: 2021-2024
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Толстого, 10 к.2 стр.1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2	1 вар: 2026-2027 2 вар: 2024-2025
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, Октябрьский пр., 9 стр.1	Замена 2-х котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО «Любэнергоснаб»	2019-2020
АО "Люберецкая теплосеть"	г. Люберцы, ул. Кирова, 43 стр.2	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс	Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1	2027-2028
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Комсомольская, д. 11/1	Модернизация котельной: установка современных газогорелочных устройств ГБЛ на отопительные котлы №1, 2, 3, 4, 5 и автоматики безопасности работы котельной. Установка пластинчатых бойлеров для ГВС, в замен устаревших кожухо-грубных ВВП.		2019
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: 1 этап – замена двух котлов ДКВР 4/13 (модернизация путем установки в здании комплексной автоматизированной водогрейной котельной «Профессионал» АБМКУ-П-10,5) с увеличением установленной мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей; 2 этап – увеличение тепловой мощности до 12,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей		1 этап: 2020-2022 2 этап: 2023-2024
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы RS-A80 (AK-15). Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,138 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Корневское ш., 25/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2019
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP500. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 1,720 Гкал/ч		2018
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1	Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Факел на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,344 Гкал/ч		2018

Теплоснабжающая организация	Наименование источника	1 вариант	2 вариант	Планируемые сроки выполнения
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1	Строительство новой БМК, техническое перевооружение существующей котельной: 1 этап – строительство дополнительно новой автоматизированной БМК установленной мощностью 10,318 Гкал/ч рядом с существующей котельной с целью ликвидации дефицита тепловой мощности; 2 этап – техническое перевооружение существующей котельной с увеличением мощности до 12,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и устранения дефицита тепловой мощности.		1 этап: 2018-2019 2 этап: 2022-2023
АО "Люберецкая теплосеть"	пгт. Октябрьский, Ленина, 47	Техническое перевооружение и строительство новой БМК: 1 этап – строительство новой водогрейной БМК установленной тепловой мощностью 20 Гкал/ч, с целью ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной по ул. Ленина, 47. Строительство новой БМК планируется рядом с котельной №2 по адресу Пролетарская, д. 5.; 2 этап – техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 47, с целью замены морально и физически устаревшего оборудования. Установленная мощность котельной составит 20 Гкал/ч.	Ликвидация котельной, строительство взамен новой водогрейной БМК в 2 этапа. 1 этап: строительство БМК установленной тепловой мощностью 36 Гкал/ч. 2 этап: увеличение тепловой мощности БМК до 42 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Строительство новой БМК планируется рядом со зданием по адресу ул. Комсомольская, 5	1 вариант: 1 этап: 2018-2019 2 этап: 2020-2021 2 вариант: 1 этап: 2018-2020 2 этап: 2020-2021
МУП "ТТК"	Котельная №1	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения		2023-2024
МУП "ТТК"	Котельная № 2	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения		2024-2025
МУП "ТТК"	Котельная № 6	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
МУП "ТТК"	Котельная № 7	Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ		2017-2033
МУП "ТТК"	Котельная № 9	Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования	Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	1 вар: 2018-2019 2 вар: 2017-2018
МУП "ТТК"	Котельная № 10	Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования		2020-2021
МУП "ТТК"	Котельная № 14	Техническое перевооружение котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения		2026-2027
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №5	Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой водогрейной автоматизированной блочно-модульной котельной установленной мощностью 6,0 Гкал/ч		2025-2026
МУП "КЖКХиБ"	Котельная №9	Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 10,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей	Модернизация и техническое перевооружение без увеличения тепловой мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной	2023-2024
ООО "Теплоэнергосервис"	Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс в два этапа: 1 этап – замена котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования, 2 этап – замена котлов КСВа 2,5		1 этап: 2018-2019 2 этап: 2022-2023
ООО "Инжстрасстрой"	Котельная № 4	Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой автоматизированной водогрейной блочно-модульной котельной установленной мощностью 2,5 Гкал/ч. Строительство новой БМК предлагается рядом с действующей котельной.		2019-2020
ФГБУ "ГЦССС"	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС"	Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения		2018-2019

Таблица 4.3.3 – Мероприятия по реконструкции тепловых источников с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения для первого и второго вариантов

Наименование источника	Мероприятия	Планируемые сроки выполнения
Котельная РТС "Жулебино"	Оснащение котельной комплексом регистрации аварийных событий	2019-2020

Таблица 4.3.4 – Мероприятия по реконструкции и модернизации ТЭЦ-22 с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения для первого и второго вариантов

Мероприятия	Год реализации
ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 7	2017
ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 8	2017
ГД Техническое перевооружение системы газопотребления ПВК-5	2017
ГД Выполнение проектных работ по Разработке и внедрению "Автоматизированной системы отображения ключевых технико-экономических показателей на филиале ОАО "Мосэнергo" с внедрением АСО КТЭП на филиалах ТЭЦ-17,ТЭЦ-9,ГЭС-1,ГРЭС-3,ТЭЦ-16,ТЭЦ-22,ТЭЦ-25,ТЭЦ-12	2018
ГД Оборудование ИТСО главного корпуса и химводоочисти	2017-2018
«Создание интегрированных комплексов ИТСО РТС»	2017-2018
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9	2017-2021
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10	2025-2027
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 11	2023-2025
Актуализация схемы выдачи мощности с учетом реконструкции энергоблоков № 9,10,11 (ПИР)	2017
ГД Строительство трубопроводов связи между новой ХВО и КТО-2	2017-2018
Создание системы мониторинга переходных режимов (СМНР)	2018
Реконструкция с заменой паропроводов острого пара котла ТП-80 ст.№ 1 ТГ ст.№ 1 и части паровой сборки блока № 1	2017
Замена трансформатора Т-6 70 МВА на 80 МВА	2017
Замена 2-й ступени с коллекторами КПП котла ТП-80ст.3	2019
Замена МВ 110кВ № 134 на элегазовый с заменой ТТ, разъединителей и РЗА	2017
Замена трубопровода острого пара блока ст. № 11	2017-2019
Замена трансформатора Т-5 70 МВА на 80 МВА	2018
Замена МВ110кВ №123 на элегаз с заменой трансформатора тока разъединителей и РЗА	2018
Установка ЭВ 110кВ № 122 с заменой трансформаторов тока, разъединителей и РЗА	2019-2020
Замена АКБ № 2 с реконструкцией щита постоянного тока № 2	2017-2018
Реконструкция гравирни №6	2017-2018
Замена мазутного насоса № 3 на МНС	2017-2018
Укрепление откоса перегона между ст.Яничкино МЖД и ТЭЦ-22	2019
Приведение к требованиям пожарной безопасности зданий и сооружений Мазутонасосной станции и тракта Топливоподачи	2017
Реконструкция гравирни №8	2017-2018
Замена электролизной установки №1	2018-2019
Замена пароперепускных труб из 4-й ст. паросборной камеры и выходной камеры 3-й ст. КПП котла-4	2017-2018
Замена напорного трубопровода СОВ	2019
Замена пароперепускных труб 2,3 ст. КПП котла-7	2017
Замена генератора ст.№2ТВ-60-2 на новый с воздушным охлаждением и заменой РЗА	2020
Оснащение емкостей химически опасных веществ средствами автоматического отключения их подачи при достижении заданного предельного уровня	2017
Замена и установка приборов контроля уровня химически-опасных веществ	2017
Замена трубопровода острого пара блока ст. № 10	2017
Замена подогревателей сетевой воды бойлерной установки ст.№2 и трубопроводов обвязки по сетевой воде	2019-2020
Создание системы коммерческого учета расхода на резервном трубопроводе артезианской воды	2017
Техническое перевооружение береговой насосной (ПИР)	2020
Замена трубопровода ГПП бл.№11	2019

Мероприятия	Год реализации
Внедрение комплекса частотной делительной автоматики и делительной автоматики по напряжению на ТЭЦ-22» филиала ПАО «Мосэнерго»	2017-2019
Оснащение тягодутьевых механизмов ЭК ст. №№6-7 системой контроля вибрации	2018
АКЗ железобетонных дымовых труб № 1-6	2017-2020
Замена магистралей теплосети на ТЭЦ-22 филиал ПАО "Мосэнерго" (ПИР)	2017
Реконструкция главного корпуса с заменой стеновых панелей 3 очереди	2018-2020
Замена лифта № 3	2019
Замена лифта № 4	2020
Замена пароперепускных труб из 4-й ступени КПП в паросборную камеру котла ТП-87 ст. №8	2019
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №3	2019-2020
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1	2019
Замена фронтного, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 3	2018-2019
Замена фронтного, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 5	2018-2019
Замена 2-й ступени КПП с коллекторами и перепускными трубами котла ТП-87 ст. №7	2018-2019
Замена аккумуляторной батареи №10, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока	2018-2019
Замена аккумуляторной батареи №11, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока	2019-2020
Замена БРОУ-1	2019-2020
Замена РОУ-140/40	2019-2020
Реконструкция градирни № 5	2019
Замена трубопроводов СОВ 2 этап	2019-2020
Установка узла коммерческого учета природного газа с ультразвуковыми расходомерами	2018
ГД Разработка оптимальной технологии по использованию золошлаковых отходов ТЭЦ-22 ПАО "Мосэнерго"	2017
Разработка программы и обоснований инвестиций по переводу котельных агрегатов ТЭЦ-22 филиала ПАО "Мосэнерго" со сжигания угля и газа на сжигание газа и мазута	2017
Замена резервного трансформатора Т-60р1 (ПИР)	2019
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2	2018-2019
«Реконструкция системы алкотестирования на филиалах ПАО «Мосэнерго»	2018
ГД Комплекс централизации СКУД	2017-2018
ГД Перевооружение КИТСО по замечаниям ФСВНГ	2018-2020
Разработка основных технических решений оптимального внедрения технологии «Цифровая станция» на энергоблоке №9	2018

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

На территории ГО Люберцы нет тепловых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Однако, часть потребителей г. Люберцы получает тепловую энергию от ТЭЦ-22 по тепломагистральной М13 2Ду 700 мм. Совместная работа котельных и ТЭЦ-22 не предусматривается.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Вариантами развития ГО Люберцы не предлагается перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

4.6. Меры по переводу котельных, размещённых в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Перевод существующих источников тепловой энергии в пиковый режим не планируется.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения, на каждом этапе

В целях экономической выгоды, вторым вариантом развития системы теплоснабжения ГО Люберцы рассматривается вывод из эксплуатации котельных малой мощности и перевод тепловой нагрузки на более мощные источники тепловой энергии. Предложения по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии представлены в таблице 2.4.1.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

В схеме теплоснабжения ГО Люберцы не предусматривается изменение температурных графиков на существующих источниках тепла. Действующие температурные графики представлены в таблице 4.8.1.

Таблица 4.8.1 – Действующие температурные графики на источниках тепловой энергии

№ п/п	Котельная/ЦТП	Теплоснабжающая организация	Температурный график
1	ул. Космонавтов, 18 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	120-70 ^{0С}
2	ул. Транспортная, 1 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
3	ул. Хлебозаводской пр., 3 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
4	ул. Хлебозаводской туп., 9 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	130-70 ^{0С}
5	ул. Мира, 3 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
6	ул.1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	150-70 ^{0С}
7	ул.1 Панковский пр-д, 15 стр.2	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
8	Попова, 16 стр.2	АО "Люберецкая теплосеть"	150-70 ^{0С}
9	Шевлякова, 9 стр.2	АО "Люберецкая теплосеть"	105-70 ^{0С}
10	Комсомольский пр., дом 6 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
11	Коммунистическая, 14 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
12	Инициативная, 15 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
13	8 марта, 47 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
14	Попова, 16 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
15	В. Интернационалистов, д.3 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
16	Красногорская, 19 к.1 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
17	Гоголя, 2 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
18	Шевлякова, 9а стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
19	Толстого, 10 к.2 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
20	Барыкина, 13	АО "Люберецкая теплосеть"	130-70 ^{0С}
21	Власова, 3 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
22	Кирова, 34 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
23	Октябрьский пр., 9 стр.1	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
24	Кирова, 43 стр.2	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
25	Котельная Октябрьский пр-т, 112	АО "Люберецкая теплосеть"	105-70 ^{0С}
26	Красная Змеевка, около д.12	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
27	Котельная №1, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
28	Котельная №2, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	105/70
29	Котельная №5, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
30	Котельная №6, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
31	Котельная №7, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
32	Котельная №8, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
33	Котельная №9, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
34	Котельная №10, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
35	Котельная №12, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	95/70
36	Котельная №14, пгт. Томилино	МУП "ТКК"	115/70
37	Котельная №401, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
38	Котельная №402, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
39	Котельная №404, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
40	Котельная №405, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
41	Котельная №406, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}

№ п/п	Котельная/ЦТП	Теплоснабжающая организация	Температурный график
42	Котельная №407, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
43	Котельная №409, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
44	Котельная №410, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
45	Котельная №411, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
46	Котельная №414, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
47	Котельная №416, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
48	Котельная №420, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	95-70 ^{0С}
49	Котельная №421, пгт. Малаховка	АО "Люберецкая теплосеть"	1 вывод: 95-70 ^{0С} 2 вывод: 105-70 ^{0С}
50	Котельная №2, пгт. Октябрьский	МУП «ОЖУ»	95/70°С
51	Котельная №3, пгт. Октябрьский	МУП «ОЖУ»	95/70°С
52	Котельная мкр. Восточный д.1, пгт. Октябрьский	МУП «ОЖУ»	95/70°С
53	Котельная №1, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С
54	Котельная №2, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С
55	Котельная №3, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С (изл. 70°С)
56	Котельная №5, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С
57	Котельная №6, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С (изл. 70°С)
58	Котельная №7, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С (изл. 70°С)
59	Котельная №8, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С (изл. 70°С)
60	Котельная №9, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С
61	Котельная №10, пгт. Красково	МУП "ЖКХ"	95/70°С (изл. 70°С)
62	Котельная ООО "Теплоэнергосервис"	ООО "Теплоэнергосервис"	95-70 ^{0С}
63	Котельная ООО "Энергострой"	ООО "Энергострой"	130-70 ^{0С}
64	Котельная ООО "Любэнергоснаб"	ООО "Любэнергоснаб"	130-70 ^{0С}
65	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	ООО «ТехноАльянсИнвест»	95-70 ^{0С}
66	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	ООО "ОЮБ "Партнер"	95-70 ^{0С}
67	Котельная РТС «Некрасовка»	ПАО «Мосэнерго»	150-70 ^{0С} (срезка на 130 ^{0С})
68	Котельная РТС «Жулебино»	ПАО «Мосэнерго»	150-70 ^{0С} (срезка на 130 ^{0С})
69	ТЭЦ-22	ПАО «Мосэнерго»	150-70 ^{0С} (срезка на 130 ^{0С})
70	Котельная №4	ООО "Инжтрасстрой"	105/70 ^{0С}
71	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС"	ФГБУ "ГЦ ССС"	95/70 ^{0С}
72	Котельная ЗАО "МОЭГ"	ЗАО "МОЭГ"	130/70 ^{0С}
73	Котельная «Красное знамя»	ООО «Тснаб»	110/70°С
74	Котельная Ленина, 47	АО "Люберецкая теплосеть"	115/70°С
75	Котельная ООО «ОптималСтрой»	ООО «ОптималСтрой»	95/70°С
76	Котельная «Малое Павлино»	ООО "Теплокомфорт"	95/70°С
77	Котельная «Кореневский форт-1»		95/70°С
78	Котельная «Кореневский форт-2»		95/70°С

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учётом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

В отопительных и отопительно-производственных котельных резерв тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы одного самого мощного котлоагрегата оставшееся в работе оборудование в течение всего ремонтно-восстановительного периода обеспечивало выполнение следующих условий:

- подача 100 % необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);
- подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 4.6.1;
- заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
- заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

Таблица 4.6.1 – Допустимое снижение подачи теплоты потребителям второй и третьей категории

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t_o , °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91
Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.					

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, для ГО Люберцы, в соответствии с СП 131.13330.2012 Строительная климатология (Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменением N 2)), составляет (-25) °С. При температуре (-25) °С снижение подачи теплоты потребителям второй и третьей категории допускается до 85,5 %.

На котельных ГО Люберцы ввод новых мощностей, с целью обеспечения аварийного резерва тепловой мощности не планируется.

5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Реконструкция и строительство 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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) планируется для второго варианта развития и представлено в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству тепловых сетей с целью перевода тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности для второго варианта

Объект	Мероприятие	Диаметр под- группового, Dy, м	Диаметр обр. группового, Dy, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
переключение ЦТП по ул. Попова, 24 стр.1 на котельную по ул. Попова д.16 стр.1	Увеличение диаметра	0,3	0,3	110	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,25	0,25	90	Подземная бесканальная	2019
	Увеличение диаметра	0,3	0,3	23,5	Подземная бесканальная	2019
	Увеличение диаметра	0,3	0,3	3,5	Подземная бесканальная	2019
	Увеличение диаметра	0,3	0,3	15	Подвальная	2019
переключение ЦТП Митрофанова ул., д.22 корп.1 на котельную по ул. Попова д.16 стр.1	Увеличение диаметра	0,2	0,2	54,5	Подземная бесканальная	2020
	Увеличение диаметра	0,2	0,2	40	Подземная бесканальная	2020
	Увеличение диаметра	0,2	0,2	50	Подземная бесканальная	2020
	Увеличение диаметра	0,2	0,2	110	Подземная бесканальная	2020
	Увеличение диаметра	0,2	0,2	6	Подвальная	2020
	Строительство	0,25	0,25	290	Подземная бесканальная	2020

5.2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах округа

Основанием для строительства новых тепловых сетей служит обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с новым строительством объектов жилого фонда, социальной и производственной сферы. Перспективные тепловые нагрузки представлены в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

В таблицах 5.2.1 и 5.2.2 приведены сведения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в соответствии с предлагаемыми вариантами развития.

Таблица 5.2.1 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки для первого варианта развития

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Du, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
АЗК, автомойка, рест. быстрого питания	Строительство	0,1	0,1	63,61	Подземная бесканальная	2019
Диализный центр	Строительство	0,1	0,1	208,7	Подземная бесканальная	2018
Роддом	Строительство	0,05	0,05	72,16	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	72,4	Подземная бесканальная	2019
Хирургический и реабилитационный корпуса больницы	Строительство	0,25	0,25	61,78	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,08	0,08	69,36	Подземная бесканальная	2020
Многоэтажное жилое строительство	Увеличение диаметра	0,5	0,5	68	Надземная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	37	Надземная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	70,5	Подземная бесканальная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	56	Подземная бесканальная	2025
ДОУ	Строительство	0,3	0,3	104,54	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,1	0,1	35,23	Подземная бесканальная	2025
ДОУ	Строительство	0,05	0,05	30,43	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,15	0,15	360	Подземная бесканальная	2017
Многофункциональный комплекс с паркингом	Строительство	0,1	0,1	47,22	Подземная бесканальная	2018
Производственно-складской комплекс	Строительство	0,08	0,08	20,7	Подземная бесканальная	2017
Спортивный центр	Строительство	0,125	0,125	107,64	Подземная бесканальная	2024
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,2	0,2	298,6	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,175	0,175	99,94	Подземная бесканальная	2023
Магазин ООО "АТАК"	Строительство	0,1	0,1	76,32	Подземная бесканальная	2018
Ледовый дворец	Строительство	0,125	0,125	57,93	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,05	0,05	54,64	Подземная бесканальная	2018
ДОУ	Строительство	0,05	0,05	33,49	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,08	0,08	33,39	Подземная бесканальная	2020
Торгово-информационный центр	Строительство	0,05	0,05	58,09	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажная парковка	Строительство	0,125	0,125	364,08	Подземная бесканальная	2025
Общественно-деловой центр	Строительство	0,4	0,4	486,11	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,35	0,35	100,84	Подземная бесканальная	2023
Комплексная многоэтажная жилая застройка	Увеличение диаметра	0,6	0,6	37,7	Подземная канальная	2021
	Строительство	0,4	0,4	188,53	Подземная бесканальная	2021
Объекты общественно-делового и торгово-бытового обслуживания	Строительство	0,15	0,15	49,07	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,15	0,15	102,44	Подземная бесканальная	2022

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Поликлиника	Строительство	0,15	0,15	23,45	Подземная бесканальная	2024
ДОУ	Строительство	0,125	0,125	20,72	Подземная бесканальная	2024
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,35	0,35	252,51	Подземная бесканальная	2022
	Увеличение диаметра	0,45	0,45	41,1	Подземная канальная	2022
	Строительство	0,3	0,3	65,58	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,3	0,3	77,19	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,3	0,3	51,64	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,4	0,4	166,49	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,4	0,4	553,74	Подземная бесканальная	2022
	Увеличение диаметра	0,45	0,45	88,5	Подземная канальная	2022
	Строительство	0,4	0,4	65,34	Подземная бесканальная	2023
ДОУ	Строительство	0,08	0,08	176,79	Подземная бесканальная	2023
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,15	0,15	67,12	Подземная бесканальная	2023
ДОУ	Строительство	0,08	0,08	28,08	Подземная бесканальная	2023
Объект бытового назначения	Строительство	0,05	0,05	177,21	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	181,12	Подземная бесканальная	2019
Деловой центр	Строительство	0,125	0,125	113,55	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,05	0,05	22,87	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,05	0,05	112,02	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	25,72	Подземная бесканальная	2019
Физкультурно-оздоровительный комплекс	Строительство	0,175	0,175	41,5	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,07	0,07	43,67	Подземная бесканальная	2020
Торгово-досуговый центр	Строительство	0,125	0,125	114,45	Подземная бесканальная	2019
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,15	0,15	31,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	40,58	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,207	0,207	18,75	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	41,05	Подземная бесканальная	2019
Школа	Строительство	0,175	0,175	132,5	Подземная бесканальная	2020
ДОУ	Строительство	0,1	0,1	16,97	Подземная бесканальная	2018
Комбинат бытового обслуживания	Строительство	0,07	0,07	134,37	Подземная бесканальная	2018
8-ми секц. 15-17 этаж. ж/д	Строительство	0,119	0,094	20	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	62,18	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,207	0,207	20	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,15	0,15	47,5	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,094	0,077	47,5	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Ресторан	Строительство	0,05	0,05	70,75	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,05	0,05	69,05	Подземная бесканальная	2018
Административно-деловой центр и многоэт. паркинг	Строительство	0,05	0,05	57,44	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,1	0,1	62,06	Подземная бесканальная	2020
Оздоровительный комплекс с травмпунктом	Строительство	0,07	0,07	28,24	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	24,73	Подземная бесканальная	2017
Объект общественно-делового размещения	Строительство	0,05	0,05	108,52	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	108,56	Подземная бесканальная	2017
Торговый комплекс	Строительство	0,08	0,08	52,81	Подземная бесканальная	2017
Объект общественно-делового назначения	Увеличение диаметра	0,125	0,125	15	Подвальная	2017
	Увеличение диаметра	0,125	0,125	17	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,05	0,05	108,86	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	113,33	Подземная бесканальная	2017
	Увеличение диаметра	0,125	0,125	28	Подземная бесканальная	2017
ж/д к.№23	Строительство	0,1	0,1	43,72	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,07	0,07	45,26	Подземная бесканальная	2017
Объект торговли и бытового обслуживания	Строительство	0,08	0,08	13,33	Подземная бесканальная	2017
ДООУ	Строительство	0,1	0,1	34,32	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,05	0,05	31,73	Подземная бесканальная	2018
Многофункциональный офисный комплекс	Строительство	0,175	0,175	65,2	Подземная бесканальная	2019
Многоэтажный жилой дом	Строительство	0,2	0,2	59,7	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,175	0,175	13,53	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	15,82	Подземная бесканальная	2018
Объект торговли	Строительство	0,15	0,15	197,31	Подземная бесканальная	2019
Жилой дом	Строительство	0,25	0,25	300	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,125	300	Подземная бесканальная	2019
Спортивный центр	Увеличение диаметра	0,4	0,4	5	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	66,2	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	16	Подземная бесканальная	2024
	Строительство	0,25	0,25	124,95	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	17	Подземная бесканальная	2024
	Строительство	0,4	0,4	417,23	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	36	Подземная бесканальная	2024
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,175	0,175	97,44	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,4	0,4	127,81	Подземная бесканальная	2025

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Dy, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Деловой и научно-производственный комплекс	Строительство	0,35	0,35	146,85	Подземная бесканальная	2026
Соцкультбыт к. 50а	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2017
Паркинг к.74	Строительство	0,125	0,125	30	Подземная бесканальная	2019
Школа к.58	Строительство	0,064	0,054	61,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	61,5	Подземная бесканальная	2018
Ж/д к. 30	Строительство	0,207	0,207	165	Подземная бесканальная	2018
Паркинг к. 75	Строительство	0,082	0,082	70	Подземная бесканальная	2019
Пожарное депо, к.77	Строительство	0,125	0,125	25	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,125	0,125	30	Подземная бесканальная	2019
Паркинг к 73.1 и 73.2	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2019
ФОК к. 71	Строительство	0,1	0,1	116,92	Подземная бесканальная	2017
Жилой дом	Строительство	0,2	0,2	183,15	Подземная бесканальная	2019
Воспитательно-образовательный комплекс	Строительство	0,207	0,207	77,1	Подземная бесканальная	2020
Общественно-деловой центр	Строительство	0,2	0,2	73	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,207	0,207	89,7	Подземная бесканальная	2019
Поликлиника	Строительство	0,1	0,1	40	Подземная бесканальная	2018
Многофункциональный центр	Строительство	0,2	0,2	74,57	Подземная бесканальная	2019
Общественно-деловой центр	Строительство	0,25	0,25	32,25	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	22,09	Подземная бесканальная	2019
ДОУ	Строительство	0,081	0,081	107,2	Подземная бесканальная	2018
Жилая многоэтажная застройка	Строительство	0,15	0,15	36,7	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	13,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	268,9	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	34,4	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,207	0,207	45,8	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,15	0,15	185,8	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,516	0,516	130,1	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	285,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	70,1	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,207	0,207	25,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	112,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	82,8	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	49,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	66,7	Подземная бесканальная	2018

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,311	0,311	114,4	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,516	0,516	2,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	59	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	52,4	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	61	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	57,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	33,2	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	194,4	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	18,7	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,516	0,516	88,1	Подземная бесканальная	2018
Пристройка к существующей школе	Строительство	0,125	0,125	51	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,15	0,15	131,19	Подземная бесканальная	2020
Комплексная жилая застройка	Строительство	0,4	0,4	227,66	Подземная бесканальная	2018
Пожарное депо	Строительство	0,07	0,07	199,65	Подземная бесканальная	2021
Коммунально-бытовой объект	Строительство	0,15	0,15	215,35	Подземная бесканальная	2021
Комплексная многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,4	0,4	106,62	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,5	0,5	241,42	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	55	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,2	0,2	181,13	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,2	0,2	127,24	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	36,27	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	114,75	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	117,55	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	31,01	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	100,33	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	215,93	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	106,63	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,25	0,25	68,15	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	21,11	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,5	0,5	143,59	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	118,31	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	61	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	127,84	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	23,04	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	60,93	Подземная бесканальная	2018

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,4	0,4	141,15	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,25	0,25	134,96	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,4	0,4	112	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	192,08	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,2	0,2	102,71	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	195,95	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	152,01	Подземная бесканальная	2018
Дет. сад	Строительство	0,1	0,1	167,26	Подземная бесканальная	2020
Школа	Строительство	0,125	0,125	143,28	Подземная бесканальная	2020
Физ.-оздоровит. комплекс	Строительство	0,07	0,07	150,96	Подземная бесканальная	2020
Школа	Строительство	0,125	0,125	67,8	Подземная бесканальная	2019
Дет сад	Строительство	0,1	0,1	35	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	145,29	Подземная бесканальная	2019
Центр соц обслуживания	Строительство	0,05	0,05	337,09	Подземная бесканальная	2021
Школа	Строительство	0,125	0,125	108,45	Подземная бесканальная	2018
Дет сад	Строительство	0,1	0,1	113,45	Подземная бесканальная	2018
Отделение полиции	Строительство	0,07	0,07	11,76	Подземная бесканальная	2021
	Строительство	0,08	0,08	74,8	Подземная бесканальная	2021
Торговый комплекс	Строительство	0,125	0,125	54,38	Подземная бесканальная	2021
Многофункц. культ-досуг центр	Строительство	0,125	0,125	45,78	Подземная бесканальная	2021
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	59,61	Подземная бесканальная	2019
Общественно-деловой центр	Строительство	0,15	0,15	106,89	Подземная бесканальная	2021
Культовое сооружение (Часовня)	Строительство	0,05	0,05	21,47	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,15	0,15	51,63	Подземная бесканальная	2020
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	42,45	Подземная бесканальная	2019
Гостиничный комплекс	Строительство	0,15	0,15	28,37	Подземная бесканальная	2020
д/сад	Строительство	0,1	0,1	124,8994	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	8,8560076	Подземная бесканальная	2017
жилые дома к22, к23, к24	Строительство	0,125	0,125	23,26876	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	67,297669	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	30,551595	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	51,557703	Подземная бесканальная	2017
Школа	Строительство	0,125	0,125	84,74684	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	94,331767	Подземная бесканальная	2017
Реабилитационный центр для детей с ограниченными возможностями	Строительство	0,1	0,1	350	Подземная бесканальная	2019

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Dy, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Поликлиника + Ст скорой помощи	Строительство	0,1	0,1	58	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажные гаражи стоянки	Строительство	0,1	0,1	33	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,15	0,15	17,77	Подземная бесканальная	2019
Общественно-деловой центр	Строительство	0,175	0,175	55,67	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	192,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	104,88	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	107,21	Подземная бесканальная	2018
Спортивный центр	Строительство	0,175	0,175	206,01	Подземная бесканальная	2018
Технопарк	Строительство	0,5	0,5	225	Подземная бесканальная	2023
ДООУ	Строительство	0,15	0,15	191,7	Подземная бесканальная	2025
Одноэтажный магазин	Строительство	0,07	0,07	15,46	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,05	0,05	16,88	Подземная бесканальная	2018
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,175	0,175	112,68	Подземная бесканальная	2023
Торгово-офисное здание	Строительство	0,125	0,125	34,74	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,05	0,05	34,32	Подземная бесканальная	2017
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,207	0,207	14	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,2	0,2	223,77	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,207	0,207	15	Подземная бесканальная	2017
Дет сад №26	Строительство	0,1	0,1	33,75	Подземная бесканальная	2018
ДООУ	Строительство	0,1	0,1	400	Подземная бесканальная	2017
Детский сад №100 (реконструкция)	Строительство	0,05	0,05	42,74	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,08	0,08	49,54	Подземная бесканальная	2020
Школа №10 (реконструкция)	Строительство	0,125	0,125	80,22	Подземная бесканальная	2021
	Строительство	0,05	0,05	76,14	Подземная бесканальная	2021
Автомоечный комплекс	Строительство	0,05	0,05	129,24	Подземная бесканальная	2018
Бассейн	Строительство	0,125	0,125	39,74	Подземная бесканальная	2018
мкр. Птицефабрика	Строительство	80	80	4660	Подземная бесканальная	2017-2019
	Строительство	100	100	3480		
	Строительство	150	150	1430		
	Строительство	200	200	1180		
	Строительство	250	250	250		
ЖК "Томстрой"	Строительство	400	400	878	Подземная бесканальная	2017-2019
	Строительство	350	350	194		
	Строительство	300	300	580		
	Строительство	250	250	1500		

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	200	200	1908		
	Строительство	150	150	1043		
	Строительство	125	125	2095		
	Строительство	100	100	1738		
	Строительство	80	80	1000		
	Строительство	70	70	674,5		
	Строительство	50	50	538,5		
	Строительство	40	40	43		
ЖК «Новое Томилино»	Строительство	32	32	18	Подземная бесканальная	2018-2019
	Строительство	300	300	2620		
	Строительство	200	200	1047		
	Строительство	150	150	279		
	Строительство	125	125	832		
	Строительство	100	100	250		
	Строительство	80	80	112		
	Строительство	70	70	107		
ООО "Мавис"	Строительство	50	50	46	Подземная бесканальная	2018-2020
	Строительство	450	450	2140		
	Строительство	350	350	390		
	Строительство	300	300	848		
	Строительство	250	250	740		
	Строительство	200	200	1692		
	Строительство	150	150	1690		
	Строительство	100	100	1570		
ООО «Рустехнострой»	Строительство	80	80	530	Подземная бесканальная	2020
Лесная сторожка	Строительство	0,2	0,2	13,16	Подземная бесканальная	2017
ООО «КИТ»	Строительство	0,2	0,2	164,17	Подземная бесканальная	2017
ООО «КИТ»	Строительство	0,08	0,08	16,88	Подземная бесканальная	2018
М Строй	Строительство	0,15	0,15	121,64	Подземная бесканальная	2017
ООО «КИТ»	Строительство	0,4	0,4	127,46	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,4	0,4	159,35	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,3	0,3	26,15	Подземная бесканальная	2017
Ул. Комсомольская	Строительство	0,1	0,1	9,11	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	33,36	Подземная бесканальная	2017
Оздоровительный центр	Строительство	0,08	0,08	7,32	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,05	0,05	58,82	Подземная бесканальная	2018
6 под., 19 эт., ж/д	Строительство	0,2	0,2	80	Подземная бесканальная	2019
Трибунный комплекс	Строительство	0,05	0,05	16,72	Подземная бесканальная	2018
Лесная опушка	Строительство	0,25	0,25	301,19	Подземная бесканальная	2018
Начальная школа на 350 мест	Строительство	0,125	0,125	67,1	Подземная бесканальная	2018
Молод. центр	Строительство	0,08	0,08	130,87	Подземная бесканальная	2019
ФОК	Строительство	0,1	0,1	23,45	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,1	0,1	15,78	Подземная бесканальная	2020
ТЦ	Строительство	0,07	0,07	5,34	Подземная бесканальная	2020
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	41,18	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	104,77	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	24,74	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	31,56	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	3,76	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	52,24	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	6,92	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	52	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	198,6	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	178,69	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	34,77	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	85,85	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,03	0,03	44,84	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	34,6	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	403,78	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	61,92	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	106,61	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,04	0,03	112,49	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,175	0,175	178,45	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	68,9	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	56,51	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	119,47	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	40,29	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	230,68	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	134,53	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	224,97	Подземная бесканальная	2019-2023

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	26,71	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	87,55	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	36,44	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	159,09	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	29,73	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	31,08	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	112,3	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	115,82	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	27,91	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,175	0,175	51,24	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	22,6	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	256,9	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	40,55	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	53,07	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	122,59	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,45	0,45	18,94	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	50,87	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	185,36	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,35	0,35	14,07	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	220,93	Подземная бесканальная	2018
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	503,9	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	227,07	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	259,11	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	46,48	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	62,69	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,03	0,03	68,67	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	284,1	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	58,68	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	21,14	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	17,84	Подземная бесканальная	2027
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	147,37	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	69,11	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	68,44	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	111,17	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	89,97	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Dy, м	Диаметр обр. трубопровода, Du, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	26,31	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	45,32	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	45,89	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,3	0,3	611,91	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	44,11	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,04	0,04	46,58	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,125	0,125	114,97	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	113,07	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,04	0,04	29,43	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,1	0,1	78,8	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	15,52	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	152,26	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,1	0,1	89,29	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	14,79	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	136,88	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	38,19	Подземная бесканальная	2017

Таблица 5.2.2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки для второго варианта развития

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Бассейн	Строительство	0,125	0,125	39,74	Подземная бесканальная	2018
Автомоечный комплекс	Строительство	0,05	0,05	129,24	Подземная бесканальная	2018
Школа №10 (реконструкция)	Строительство	0,05	0,05	76,14	Подземная бесканальная	2021
	Строительство	0,125	0,125	80,22	Подземная бесканальная	2021
Детский сад №100 (реконструкция)	Строительство	0,08	0,08	49,54	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,05	0,05	42,74	Подземная бесканальная	2020
ДОУ	Строительство	0,1	0,1	400	Подземная бесканальная	2017
Дет сад №26	Строительство	0,1	0,1	33,75	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,2	0,2	223,77	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,207	0,207	15	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,207	0,207	14	Подземная бесканальная	2017
Торгово-офисное здание	Строительство	0,05	0,05	34,32	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	34,74	Подземная бесканальная	2017
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,175	0,175	112,68	Подземная бесканальная	2023
Одноэтажный магазин	Строительство	0,05	0,05	16,88	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,07	0,07	15,46	Подземная бесканальная	2018
ДОУ	Строительство	0,15	0,15	191,7	Подземная бесканальная	2025
Технопарк	Строительство	0,5	0,5	225	Подземная бесканальная	2023
Спортивный центр	Строительство	0,175	0,175	206,01	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	107,21	Подземная бесканальная	2018
Общественно-деловой центр	Строительство	0,175	0,175	55,67	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	192,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	104,88	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,15	0,15	17,77	Подземная бесканальная	2019
Многоэтажные гаражи стоянки	Строительство	0,1	0,1	33	Подземная бесканальная	2018
Поликлиника + Ст. скорой помощи	Строительство	0,1	0,1	58	Подземная бесканальная	2018
Школа	Строительство	0,125	0,125	94,331767	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	84,74684	Подземная бесканальная	2017
жилые дома к22, к23, к24	Строительство	0,1	0,1	8,8560076	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	30,551595	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	23,26876	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	67,297669	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,125	0,125	51,557703	Подземная бесканальная	2017
д/сад	Строительство	0,1	0,1	124,8994	Подземная бесканальная	2017
Гостиничный комплекс	Строительство	0,15	0,15	28,37	Подземная бесканальная	2020
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	42,45	Подземная бесканальная	2019
Культовое сооружение (Часовня)	Строительство	0,05	0,05	21,47	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,15	0,15	51,63	Подземная бесканальная	2020
Общественно-деловой центр	Строительство	0,15	0,15	106,89	Подземная бесканальная	2021
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,1	0,1	59,61	Подземная бесканальная	2019
Многофункц. культ-досуг центр	Строительство	0,125	0,125	45,78	Подземная бесканальная	2021
Торговый комплекс	Строительство	0,125	0,125	54,38	Подземная бесканальная	2021
Отделение полиции	Строительство	0,08	0,08	74,8	Подземная бесканальная	2021
	Строительство	0,07	0,07	11,76	Подземная бесканальная	2021
Дет сад	Строительство	0,1	0,1	113,45	Подземная бесканальная	2018
Школа	Строительство	0,125	0,125	108,45	Подземная бесканальная	2018
Центр соц обслуживания	Строительство	0,05	0,05	337,09	Подземная бесканальная	2021
Дет сад	Строительство	0,1	0,1	145,29	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	35	Подземная бесканальная	2019
Школа	Строительство	0,125	0,125	67,8	Подземная бесканальная	2019
Физ.-оздоровит. комплекс	Строительство	0,07	0,07	150,96	Подземная бесканальная	2020
Школа	Строительство	0,125	0,125	143,28	Подземная бесканальная	2020
Дет. сад	Строительство	0,1	0,1	167,26	Подземная бесканальная	2020
Комплексная многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,2	0,2	117,55	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	114,75	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	36,27	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	127,24	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	181,13	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,5	0,5	241,42	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	31,01	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	195,95	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	102,71	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	192,08	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,4	0,4	152,01	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	118,31	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	61	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,2	0,2	127,84	Подземная бесканальная	2018

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,2	0,2	55	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,4	0,4	106,62	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	60,93	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	141,15	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,4	0,4	112	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	106,63	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	23,04	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,4	0,4	100,33	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,4	0,4	215,93	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,25	0,25	68,15	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,2	0,2	21,11	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,5	0,5	143,59	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	134,96	Подземная бесканальная	2019
Коммунально-бытовой объект	Строительство	0,15	0,15	215,35	Подземная бесканальная	2021
Пожарное депо	Строительство	0,07	0,07	199,65	Подземная бесканальная	2021
Комплексная жилая застройка	Строительство	0,4	0,4	227,66	Подземная бесканальная	2018
Многоэтажные гаражи-стоянки	Строительство	0,15	0,15	131,19	Подземная бесканальная	2020
Пристройка к существующей школе	Строительство	0,125	0,125	51	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	59	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	114,4	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	66,7	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	57,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	33,2	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	52,4	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	61	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	194,4	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	49,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	268,9	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	36,7	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	13,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	185,8	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,516	0,516	130,1	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,516	0,516	2,3	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,516	0,516	88,1	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	82,8	Подземная бесканальная	2018

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр- трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,15	0,15	34,4	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,207	0,207	45,8	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,15	0,15	18,7	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,311	0,311	285,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	70,1	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,207	0,207	25,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,311	0,311	112,9	Подземная бесканальная	2018
ДОУ	Строительство	0,081	0,081	107,2	Подземная бесканальная	2018
Общественно-деловой центр	Строительство	0,25	0,25	32,25	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	22,09	Подземная бесканальная	2019
Многофункциональный центр	Строительство	0,2	0,2	74,57	Подземная бесканальная	2019
Поликлиника	Строительство	0,1	0,1	40	Подземная бесканальная	2018
Общественно-деловой центр	Строительство	0,207	0,207	89,7	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,2	0,2	73	Подземная бесканальная	2019
Воспитательно-образовательный комплекс	Строительство	0,207	0,207	77,1	Подземная бесканальная	2020
Жилой дом	Строительство	0,2	0,2	82	Подземная бесканальная	2019
ФОК к. 71	Строительство	0,1	0,1	116,92	Подземная бесканальная	2017
Паркинг к 73.1 и 73.2	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2019
Пожарное депо, к.77	Строительство	0,125	0,125	25	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,125	0,125	30	Подземная бесканальная	2019
Паркинг к. 75	Строительство	0,082	0,082	70	Подземная бесканальная	2019
Ж/д к. 30	Строительство	0,207	0,207	165	Подземная бесканальная	2018
Школа к.58	Строительство	0,064	0,054	61,5	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	61,5	Подземная бесканальная	2018
Паркинг к.74	Строительство	0,125	0,125	30	Подземная бесканальная	2019
Соцкультбыт к. 50а	Строительство	0,082	0,082	30	Подземная бесканальная	2017
Деловой и научно-производственный комплекс	Строительство	0,35	0,35	146,85	Подземная бесканальная	2026
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,4	0,4	127,81	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,175	0,175	97,44	Подземная бесканальная	2025
Спортивный центр	Строительство	0,25	0,25	124,95	Подземная бесканальная	2024
	Строительство	0,4	0,4	417,23	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	66,2	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	36	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	16	Подземная бесканальная	2024
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	5	Подземная бесканальная	2024

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Увеличение диаметра	0,4	0,4	17	Подземная бесканальная	2024
Жилой дом	Строительство	0,25	0,25	300	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,125	300	Подземная бесканальная	2019
Объект торговли	Строительство	0,15	0,15	71	Подземная бесканальная	2019
Многоэтажный жилой дом	Строительство	0,25	0,25	130	Подземная бесканальная	2018
	Увеличение диаметра	0,25	0,25	115,8	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	32	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,175	0,175	13,53	Подземная бесканальная	2018
Многофункциональный офисный комплекс	Строительство	0,175	0,175	65,2	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,175	0,175	59,7	Подземная бесканальная	2019
ДОУ	Строительство	0,05	0,05	31,73	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,1	0,1	34,32	Подземная бесканальная	2018
Объект торговли и бытового обслуживания	Строительство	0,08	0,08	13,33	Подземная бесканальная	2017
ж/д к.№23	Строительство	0,07	0,07	45,26	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	43,72	Подземная бесканальная	2017
Объект общественно-делового назначения	Строительство	0,1	0,1	113,33	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,05	0,05	108,86	Подземная бесканальная	2017
	Увеличение диаметра	0,125	0,125	28	Подземная бесканальная	2017
	Увеличение диаметра	0,125	0,125	17	Подземная бесканальная	2017
	Увеличение диаметра	0,125	0,125	15	Подвальная	2017
	Строительство	0,08	0,08	52,81	Подземная бесканальная	2017
Торговый комплекс	Строительство	0,05	0,05	108,52	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	108,56	Подземная бесканальная	2017
Объект общественно-делового размещения	Строительство	0,07	0,07	28,24	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,125	0,125	24,73	Подземная бесканальная	2017
Оздоровительный комплекс с травмпунктом	Строительство	0,175	0,175	51,21	Подземная бесканальная	2018
	Увеличение диаметра	0,2	0,2	209,2	Подземная бесканальная	2018
Многофункциональный автоцентр	Строительство	0,1	0,1	62,06	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,05	0,05	57,44	Подземная бесканальная	2020
Административно-деловой центр и многоэт. паркинг	Строительство	0,05	0,05	70,75	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,05	0,05	69,05	Подземная бесканальная	2018
Ресторан	Строительство	0,15	0,15	47,5	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,207	0,207	20	Подземная бесканальная	2017
8-ми секц. 15-17 этаж. ж/д	Строительство	0,119	0,094	20	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,1	0,1	62,18	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	0,094	0,077	47,5	Подземная бесканальная	2017
Комбинат бытового обслуживания	Строительство	0,07	0,07	134,37	Подземная бесканальная	2018
ДОУ	Строительство	0,1	0,1	16,97	Подземная бесканальная	2018
Школа	Строительство	0,175	0,175	132,5	Подземная бесканальная	2020
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,207	0,207	18,75	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,15	0,15	31,9	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,25	0,25	41,05	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,15	0,15	40,58	Подземная бесканальная	2019
Торгово-досуговый центр	Строительство	0,125	0,125	114,45	Подземная бесканальная	2019
ДОУ	Строительство	0,08	0,08	51,633493	Подземная бесканальная	2023
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,15	0,15	77,556149	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,15	0,15	229,18988	Подземная бесканальная	2023
ДОУ	Строительство	0,08	0,08	20,82365	Подземная бесканальная	2023
Многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,25	0,25	109,80306	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,125	0,125	77,188191	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,125	0,125	51,638219	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,45	0,45	47,628988	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,4	0,4	64,739041	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,4	0,4	64,998566	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,25	0,25	70,937278	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,25	0,25	24,517867	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,35	0,35	108,70995	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,25	0,25	46,176827	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,3	0,3	96,421286	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,45	0,45	480	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,35	0,35	54,79431	Подземная бесканальная	2022
	ДОУ	Строительство	0,08	0,08	20,7143	Подземная бесканальная
Поликлиника	Строительство	0,125	0,125	23,448904	Подземная бесканальная	2024
Объекты общественно-делового и торгово-бытового об	Строительство	0,125	0,125	49,065674	Подземная бесканальная	2022
	Строительство	0,2	0,2	33,355423	Подземная бесканальная	2022
Комплексная многоэтажная жилая застройка	Строительство	0,4	0,4	188,53	Подземная бесканальная	2021
	Увеличение диаметра	0,6	0,6	37,7	Подземная канальная	2021
Общественно-деловой центр	Строительство	0,35	0,35	100,84	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,4	0,4	486,11	Подземная бесканальная	2023
Многоэтажная парковка	Строительство	0,125	0,125	364,08	Подземная бесканальная	2025

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
Торгово-информационный центр	Строительство	0,05	0,05	58,09	Подземная бесканальная	2018
ДОУ	Строительство	0,05	0,05	33,49	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,08	0,08	33,39	Подземная бесканальная	2020
Ледовый дворец	Строительство	0,05	0,05	54,64	Подземная бесканальная	2018
	Строительство	0,125	0,125	57,93	Подземная бесканальная	2018
Магазин ООО "АТАК"	Строительство	0,1	0,1	76,32	Подземная бесканальная	2018
Объекты учебно-образовательного назначения	Строительство	0,2	0,2	298,6	Подземная бесканальная	2023
	Строительство	0,175	0,175	99,94	Подземная бесканальная	2023
Спортивный центр	Строительство	0,125	0,125	107,64	Подземная бесканальная	2024
Производственно-складской комплекс	Строительство	0,08	0,08	20,7	Подземная бесканальная	2017
Многоэтажный жилой дом	Строительство	0,1	0,1	47,22	Подземная бесканальная	2018
Многофункциональный комплекс с паркингом	Строительство	0,15	0,15	360	Подземная бесканальная	2017
ДОУ	Строительство	0,05	0,05	30,43	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,1	0,1	35,23	Подземная бесканальная	2025
Многоэтажное жилое строительство	Увеличение диаметра	0,5	0,5	70,5	Подземная бесканальная	2025
	Строительство	0,3	0,3	104,54	Подземная бесканальная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	56	Подземная бесканальная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	37	Надземная	2025
	Увеличение диаметра	0,5	0,5	68	Надземная	2025
Хирургический и реабилитационный корпуса больницы	Строительство	0,25	0,25	61,78	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,08	0,08	69,36	Подземная бесканальная	2020
Роддом	Строительство	0,05	0,05	72,16	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	72,4	Подземная бесканальная	2019
Диализный центр	Строительство	0,1	0,1	208,7	Подземная бесканальная	2018
АЗК, автомойка, рест. быстрого питания	Строительство	0,1	0,1	63,61	Подземная бесканальная	2019
мкр. Птицефабрика	Строительство	80	80	4660	подземная	2017-2019
	Строительство	100	100	3480		
	Строительство	150	150	1430		
	Строительство	200	200	1180		
	Строительство	250	250	250		
ЖК "Томстрой"	Строительство	400	400	878	подземная	2017-2019
	Строительство	350	350	194		
	Строительство	300	300	580		
	Строительство	250	250	1500		
	Строительство	200	200	1908		

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
	Строительство	150	150	1043		
	Строительство	125	125	2095		
	Строительство	100	100	1738		
	Строительство	80	80	1000		
	Строительство	70	70	674,5		
	Строительство	50	50	538,5		
	Строительство	40	40	43		
	Строительство	32	32	18		
ЖК «Новое Томилино»	Строительство	300	300	2620	подземная	2018-2019
	Строительство	200	200	1047		
	Строительство	150	150	279		
	Строительство	125	125	832		
	Строительство	100	100	250		
	Строительство	80	80	112		
	Строительство	70	70	107		
	Строительство	50	50	46		
ООО "Мавис"	Строительство	450	450	2140	подземная	2018-2020
	Строительство	350	350	390		
	Строительство	300	300	848		
	Строительство	250	250	740		
	Строительство	200	200	1692		
	Строительство	150	150	1690		
	Строительство	100	100	1570		
	Строительство	80	80	530		
ООО «Рустехнострой»	Строительство	0,2	0,2	13,16	Подземная бесканальная	2020
Лесная сторожка	Строительство	0,2	0,2	164,17	Подземная бесканальная	2017
ООО «КИТ»	Строительство	0,08	0,08	16,88	Подземная бесканальная	2018
М Строй	Строительство	0,15	0,15	121,64	Подземная бесканальная	2017
ООО «КИТ»	Строительство	0,4	0,4	127,46	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,4	0,4	159,35	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,3	0,3	26,15	Подземная бесканальная	2017
Ул. Комсомольская	Строительство	0,1	0,1	9,11	Подземная бесканальная	2019
	Строительство	0,1	0,1	33,36	Подземная бесканальная	2017
Оздоровительный центр	Строительство	0,08	0,08	7,32	Подземная бесканальная	2017
	Строительство	0,05	0,05	58,82	Подземная бесканальная	2018

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
б под., 19 эт., ж/д	Строительство	0,2	0,2	80	Подземная бесканальная	2019
Трибунный комплекс	Строительство	0,05	0,05	16,72	Подземная бесканальная	2018
Лесная опушка	Строительство	0,25	0,25	301,19	Подземная бесканальная	2018
Начальная школа на 350 мест	Строительство	0,125	0,125	67,1	Подземная бесканальная	2018
Молод. центр	Строительство	0,08	0,08	130,87	Подземная бесканальная	2019
ФОК	Строительство	0,1	0,1	23,45	Подземная бесканальная	2020
	Строительство	0,1	0,1	15,78	Подземная бесканальная	2020
ТЦ	Строительство	0,07	0,07	5,34	Подземная бесканальная	2020
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	41,18	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	104,77	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	24,74	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	31,56	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	3,76	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	52,24	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	6,92	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	52	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	198,6	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	178,69	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	34,77	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	85,85	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,03	0,03	44,84	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	34,6	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	403,78	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	61,92	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	106,61	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,04	0,03	112,49	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,175	0,175	178,45	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	68,9	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №1, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	56,51	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	119,47	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	40,29	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	230,68	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	134,53	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	224,97	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	26,71	Подземная бесканальная	2019-2023

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр- трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	87,55	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	36,44	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	159,09	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	29,73	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №5, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	31,08	Подземная бесканальная	2019-2023
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	112,3	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	115,82	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	27,91	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,175	0,175	51,24	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	22,6	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,07	0,07	256,9	Подземная бесканальная	2017
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	40,55	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	53,07	Подземная бесканальная	2018
котельная №6, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,08	122,59	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,45	0,45	18,94	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	50,87	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	185,36	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,35	0,35	14,07	Подземная бесканальная	2018
котельная №7, пгт. Красково	Строительство	0,125	0,125	220,93	Подземная бесканальная	2018
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	503,9	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	227,07	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	259,11	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	46,48	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	62,69	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,03	0,03	68,67	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	284,1	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,2	0,2	58,68	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	21,14	Подземная бесканальная	2027
котельная №8, пгт. Красково	Строительство	0,1	0,1	17,84	Подземная бесканальная	2027
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	147,37	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	69,11	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,25	0,25	68,44	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,08	0,08	111,17	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	89,97	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	26,31	Подземная бесканальная	2017

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,15	0,15	45,32	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,05	0,05	45,89	Подземная бесканальная	2017
котельная №9, пгт. Красково	Строительство	0,3	0,3	611,91	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	44,11	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,04	0,04	46,58	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,125	0,125	114,97	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	113,07	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,04	0,04	29,43	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,1	0,1	78,8	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	15,52	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	152,26	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,1	0,1	89,29	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	14,79	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,08	0,08	136,88	Подземная бесканальная	2017
ООО "Теплокомфорт"	Строительство	0,05	0,05	38,19	Подземная бесканальная	2017

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, к показателям уровня надёжности относятся следующие:

- показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Предложения по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надёжности представлены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 – Предложения по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надёжности на территории г. Люберцы для первого и второго вариантов развития

Объект	Мероприятие	Диаметр под- трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации	Капитальные затраты на в ценах 2017 г. с НДС, тыс. руб.
Замена тепломагистрали от ТК-11 у ж/д 8/9 ул. Строителей до ЦТП -6 ул. Строителей, 21 стр.1	Перекладка	250-150	250-150	342	Подземная	2017	12946,6
Замена теплотрассы в битумперлитной изоляции на трубы в ППУ изоляции от ТК-20 у ж/д №302 Октябрьский пр-т до ж/д №11А Октябрьский пр-т	Перекладка	80	80	180	Подземная	2018	2800
Замена теплотрассы отопления в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции от ТК-18 у ж/д №13 пос. ВУГИ до ж/д №12, 15, 10, 10А, 11 и от ТК-16 до школы №8 пос. ВУГИ	Перекладка	125-50	125-50	430	Подземная	2017	5779,3
Замена теплотрассы отопления и ГВС в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции и пластиковые трубы "Изопрофлекс-А" по ГВС от котельной ул. В. Интернационалистов, 3 стр.1 до ж/д №34/1, 36, 38, 40 ул. Попова	Перекладка	200-125, 160-75	200-125, 160-75	640	Подземная	2018	13990
Замена теплотрассы отопления и ГВС в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции и пластиковые трубы от ЦТП-4 ул. Гоголя, 12 стр.1 до ж/д № 10, 14, 21 и до ТК-5 у ж/д №16 ул. Гоголя	Перекладка	200-80, 140-90	200-80, 140-90	580	Подземная	2018	12500
Замена теплотрассы отопления и ГВС на трубы в ППУ изоляции и пластиковые трубы от ТК-17 у ж/д №13 ул. Толстого до точки врезки у школы №11 ул. Гоголя, 21	Перекладка	100, 75-63	100, 75-63	320	Подземная	2017	4778,1
Замена теплотрассы отопления и ГВС в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции и пластиковые трубы по ГВС от ТК-11 у ж/д №11 ул. В. Интернационалистов до ж/д № 15,17 ул. В. Интернационалистов	Перекладка	150-100, 110-75	150-100, 110-75	450	Подземная	2017	6522,6
Замена теплотрассы отопления и ГВС в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции и пластиковые трубы по ГВС от ЦТП до д. 44, 46 ул. Попова	Перекладка	100-80, 110-63	100-80, 110-63	500	Подземная	2018	8000
Замена теплотрассы отопления от точки "Д" у ж.д. №10 ул. Колхозная до зданий ГУП МО "Люберецкая типография и здания проходной Жулебинский бульвар д.22 кор.1,2	Перекладка	219-89	-	700	Подземная	2018	11810

Объект	Мероприятие	Диаметр под. трубопровода, Ду, м	Диаметр обр. трубопровода, Ду, м	Длина, L, м	Тип прокладки	Планируемый год реализации	Капитальные затраты на в ценах 2017 г. с НДС, тыс. руб.
Замена тепломагистрала от ТК-1329 до ТК-2 у ж/д №16/179 ул. Смирновская в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции	Перекладка	250	250	500	Подземная	2017	14012,2
Замена тепломагистрала от угла поворота до ЦТП-6 ул. Московская, 9 стр.1 в изоляции из минваты на трубы в ППУ изоляции	Перекладка	200	200	540	Подземная	2017	5018,0
Замена теплотрассы отопления от ТК-42 до ТК-44 и до здания Культурно-досугового центра «Союз»	Перекладка	100-80	100-80	130	Подземная	2017	1800
Замена теплотрассы отопления от ТК-25 у здания МОУ СОШ №52 до ТК-21 и до ж/д №53 по ул. Быковское шоссе	Перекладка	200-80	200-80	100	Подземная	2017	1700
Замена теплотрассы отопления от ТК-5Б здания по ул. Комсомольская д. 13а до ТК т.В и замена теплотрассы отопления и ГВС от ТК т.В до ТК 4Б у ж/д №11 по ул. Комсомольская	Перекладка	159, 110-90	159, 110-90	125	Подземная	2017	2700
Замена теплотрассы ГВС в битумоперлитовой изоляции на трубы в Профлекс от ЦТП-1 Быковское шоссе 50/1 до ТК-24 у ж.д. №59 Быковское шоссе	Перекладка	240-110	-	120	Подземная	2018	2000
Замена теплотрассы отопления и ГВС в битумоперлитовой изоляции на трубы ППУ изоляции и Профлекс между д.51,51а,52,55 Быковское шоссе	Перекладка	133-57	-	470	Подземная	2018	4440
Замена участка тепловой сети от камеры 52 до д. №94 пос. калинина в сторону ЦТП-12	Перекладка	500	500	150	Подземная	2019	1298,0

Таблица 7.8 – Предложения по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надёжности для первого и второго вариантов развития на территории пгт. Томилино

Объект	Наименование работ	Мероприятие	Год реализации	Стоимость в ценах 2017 года с НДС, тыс. руб.
ТС от котельной №2	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной №2 до тепловой камеры ТК-20/4 мкр. Птицефабрика	Перекладка	2017	992,66379
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-20/4 до электрической подстанции мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2017	1191,19655
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-23 до ТК-26 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2017	2379,66411
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-25 до жилого дома 7 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2017	9,17015
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-26 до ТК-27 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2017	553,77400
	Модернизация участка тепловой сети ТК-12 до школы начальной №19 мкр. Птицефабрика (по проекту).	Перекладка	2017	917,01458
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-23 до жилого дома №4 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2017	366,80583
	Капитальный ремонт тепловой сети ввод в ЦТП №1 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	273,63333
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-15 до элеваторного узла жилого дома 16 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	818,11099
	Капитальный ремонт тепловой сети от ЦТП №2 до жилого дома 11 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	458,50729
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-36 до жилого дома 34 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	179,52968
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-24 до жилого дома 4/1 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	704,11131
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-15 до элеваторного узла в доме 16 мкр. Птицефабрика.	Перекладка	2018	247,222178	
ТС от котельной №5	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-1 до жилого дома 42 Рязанское шоссе.	Перекладка	2018	774,52244
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 Рязанское шоссе.	Перекладка	2018	281,57018
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-2 до жилого дома 43 Рязанское шоссе.	Перекладка	2018	140,82226
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-2 до жилого дома 45 Рязанское шоссе.	Перекладка	2018	422,46679
ТС от котельной №7	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-2 котельной №7 до д. 46 ул. Гоголя.	Перекладка	2017	3820,92708
ТС от котельной №8	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-1 котельной №8 до домов 34, 36, 38, 40, 44 ул. Гоголя.	Перекладка	2018	4365,84448
ТС от котельной №9	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-6 котельной №9 до д/с 104 ул. Гаршина.	Перекладка	2018	5405,33126
ТС от котельной №10	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной №10 до учебного корпуса ул. Гаршина.	Перекладка	2018	1168,82477
ТС от котельной №14	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-5 Котельной №14 до гимназии 18 ул. Гоголя	Перекладка	2017	2286,87092
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-5 котельной №14 до дома 20б ул. Гоголя.	Перекладка	2017	450,63124
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-6 котельной №14 до дома 26 ул. Гоголя.	Перекладка	2018	194,72561
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-7 котельной №14 до дома 28 ул. Гоголя.	Перекладка	2018	146,95873
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-8 котельной №14 до дома 30 ул. Гоголя.	Перекладка	2018	140,82226
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-28 котельной №14 до дома 20Г ул. Гоголя.	Перекладка	2018	727,64075
	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-21 котельной №14 до дома 18/1 ул. Гоголя.	Перекладка	2018	881,75240

6. Перспективные топливные балансы

6.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории округа

Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по источникам тепловой энергии выполнены на основании данных о нормативной среднемесячной температуре наружного воздуха, договорных нагрузок потребителей, суммарной присоединенной тепловой нагрузке за каждый расчетный период схемы теплоснабжения и удельных расходов условного топлива по каждому источнику тепловой энергии.

Перспективные топливные балансы тепловых источников, осуществляющих централизованное теплоснабжение на территории ГО Люберцы представлены в таблицах 6.1.1 - 6.1.109.

Перспективные топливные балансы тепловых источников ПАО «Мосэнерго» представлены в таблицах 6.1.110 - 6.1.112.

Таблица 6.1.1 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Космонавтов, 18 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	119930,139	123576,457	125223,843	127142,189	140953,648	140953,648	140953,648	140953,648	140953,648	140953,648	140953,648
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	110394,682	114040,999	115500,182	117199,369	129432,958	129432,958	129432,958	129432,958	129432,958	129432,958	129432,958
Расход натурального топлива	тыс. м³	16290,650	16785,946	17009,718	17270,296	19146,368	19146,368	19146,368	19146,368	19146,368	19146,368	19146,368
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	4947,128	4947,128	5004,029	5070,289	5547,339	5547,339	5547,339	5547,339	5547,339	5547,339	5547,339
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	621,174	621,174	632,554	645,806	741,216	741,216	741,216	741,216	741,216	741,216	741,216

Таблица 6.1.2 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Космонавтов, 18 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	2017
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	119930,139	119930,139	121537,083	123408,335	136880,733	155628,655	155628,655	155628,655	155628,655	155628,655	155628,655	155628,655
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	110394,682	110394,682	111813,422	113465,515	125360,042	141850,782	141850,782	141850,782	141850,782	141850,782	141850,782	141850,782
Расход натурального топлива	тыс. м³	16290,650	16270,538	16488,547	16742,414	18570,171	21113,642	21113,642	21113,642	21113,642	21113,642	21113,642	21113,642
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	4947,128	4947,128	5004,029	5070,289	5547,339	6229,772	6229,772	6229,772	6229,772	6229,772	6229,772	6229,772
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	621,174	621,174	632,554	645,806	741,216	862,788	862,788	862,788	862,788	862,788	862,788	862,788

Таблица 6.1.3 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Транспортная, 1 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4160,022	4336,351	4336,351	4336,351	17189,809	29970,915	42752,021	55533,127	55533,127	64971,482	78735,750
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4038,586	4214,916	4214,916	4214,916	15535,862	26856,808	38177,754	49498,700	49498,700	57858,783	70050,571
Расход натурального топлива	тыс. м³	576,154	600,576	582,624	582,624	2309,589	4026,833	5744,078	7461,322	7461,322	8729,441	10578,781
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,000	160,000	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	230,071	230,071	223,193	223,193	659,857	1096,521	1533,184	1969,848	1969,848	2292,307	2762,560
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	87,333	174,665	261,998	349,331	349,331	413,823	507,873

Таблица 6.1.4 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской пр., 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4651,378	4822,827	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4375,586	4547,035	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112
Расход натурального топлива	тыс. м³	648,201	672,093	951,946	951,946	951,946	951,946	917,800	917,800	917,800	917,800	917,800
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,992	160,992	160,992	160,992	160,992	160,992	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	229,902	229,902	323,606	323,606	323,606	323,606	311,998	311,998	311,998	311,998	311,998
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258

Таблица 6.1.5 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской пр., 3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4651,378	4822,827	6831,000	6831,000	6831,000	6831,000	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Хлебозаводской туп.,9 стр.1				
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4375,586	4547,035	6253,112	6253,112	6253,112	6253,112					
Расход натурального топлива	тыс. м³	648,201	672,093	951,946	951,946	951,946	951,946					
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,992	160,992	160,992	160,992	160,992	160,992					
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	229,902	229,902	323,606	323,606	323,606	323,606					
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640					

Таблица 6.1.6 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской туп., 9 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	44083,847	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920	47414,920
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	40632,810	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931	43699,931
Расход натурального топлива	тыс. м³	6039,208	6495,544	6495,544	6440,582	6440,582	6440,582	6440,582	6440,582	6440,582	6440,582	6440,582
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,262	158,262	158,262	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2082,304	2162,788	2162,788	2144,487	2144,487	2144,487	2144,487	2144,487	2144,487	2144,487	2144,487
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	105,485	105,485	105,485	104,593	104,593	104,593	104,593	104,593	104,593	104,593	104,593

Таблица 6.1.7 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской туп., 9 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	44083,847	45776,099	45776,099	45776,099	45776,099	45776,099	53520,475	53520,475	53520,475	53520,475	53520,475
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	40632,810	42061,110	42061,110	42061,110	42061,110	42061,110	48762,258	48762,258	48762,258	48762,258	48762,258
Расход натурального топлива	тыс. м³	6031,752	6263,294	6263,294	6210,297	6210,297	6210,297	7260,952	7260,952	7260,952	7260,952	7260,952
Коэффициент калорийности		1,157	2,157	3,157	4,157	5,157	6,157	7,157	8,157	9,157	10,157	11,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,262	158,262	158,262	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2082,304	2162,788	2162,788	2144,487	2144,487	2144,487	2459,895	2459,895	2459,895	2459,895	2459,895
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	105,485	105,485	105,485	104,593	104,593	104,593	134,612	134,612	134,612	134,612	134,612

Таблица 6.1.8 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	17579,840	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	16489,341	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629
Расход натурального топлива	тыс. м³	2500,404	2570,138	2570,138	2570,138	2570,138	2424,869	2424,869	2424,869	2424,869	2424,869	2424,869
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,516	164,516	164,516	164,516	164,516	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	715,417	715,417	715,417	715,417	715,417	674,980	674,980	674,980	674,980	674,980	674,980
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	127,432	127,432	127,432	127,432	127,432	120,229	120,229	120,229	120,229	120,229	120,229

Таблица 6.1.9 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	17579,840	18070,127	18070,127	18070,127	18070,127						
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	16489,341	16979,629	16979,629	16979,629	16979,629						
Расход натурального топлива	тыс. м³	2500,404	2570,138	2570,138	2570,138	2570,138						
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,516	164,516	164,516	164,516	164,516						
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	715,417	715,417	715,417	715,417	715,417						
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	127,432	127,432	127,432	127,432	127,432						

Таблица 6.1.10 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп. 1 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	64186,885	66400,449	66400,449	67678,704	67678,704	67678,704	67678,704	67678,704	67678,704	67678,704	67678,704
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	59248,341	61461,905	61461,905	62547,867	62547,867	62547,867	62547,867	62547,867	62547,867	62547,867	62547,867
Расход натурального топлива	тыс. м³	8613,377	8910,420	8910,420	9081,952	9081,952	9081,952	9081,952	9081,952	9081,952	9081,952	9081,952
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2890,274	2890,274	2890,274	2947,780	2947,780	2947,780	2947,780	2947,780	2947,780	2947,780	2947,780
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423

Таблица 6.1.11 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп. 1 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	64186,885	64186,885	64186,885	65419,709	65419,709	67717,351	67717,351	67717,351	67717,351	67717,351	67717,351
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	59248,341	59248,341	59248,341	60288,872	60288,872	62451,730	62451,730	62451,730	62451,730	62451,730	62451,730
Расход натурального топлива	тыс. м³	8613,377	8613,377	8613,377	8778,812	8778,812	9087,138	9087,138	9087,138	9087,138	9087,138	9087,138
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2890,274	2890,274	2890,274	2947,780	2947,780	2988,087	2988,087	2988,087	2988,087	2988,087	2988,087
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	195,423	195,423	195,423	195,423	195,423	235,730	235,730	235,730	235,730	235,730	235,730

Таблица 6.1.12 – Перспективные топливные балансы котельной по ул.1 Панковский пр-д,15 стр. 2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401
Расход натурального топлива	тыс. м³	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989

Таблица 6.1.13 – Перспективные топливные балансы котельной по ул.1 Панковский пр-д,15 стр. 2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	1555,155	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д,1 стр.1					
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401	1478,401						
Расход натурального топлива	тыс. м³	227,751	227,751	227,751	227,751	227,751						
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,395	169,395	169,395	169,395	169,395						
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989						
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	43,989	43,989	43,989	43,989	43,989						

Таблица 6.1.14 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	275034,799	282795,238	293122,658	281287,000	269898,886	269898,886	258313,500	258313,500	261465,924	261465,924	261465,924
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	252261,764	260022,204	269180,835	256967,960	245579,845	245579,845	235658,593	235658,593	238496,045	238496,045	238496,045
Расход натурального топлива	тыс. м³	37114,503	38161,734	39383,385	37793,169	36263,085	36263,085	34706,495	34706,495	35130,048	35130,048	35130,048
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,895	155,895	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	10639,733	10639,733	10943,002	10504,323	10065,631	10065,631	9540,268	9540,268	9634,461	9634,461	9634,461
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1710,754	1710,754	1775,970	1664,384	1576,232	1576,232	1576,232	1576,232	1606,301	1606,301	1606,301

Таблица 6.1.15 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	252261,764	252261,764	269388,644	271271,170	271271,170	282632,317	285340,207	298097,236	308222,823	316277,472	316277,472
Расход натурального топлива	тыс. м³	37068,683	37068,683	39510,360	39815,638	39815,638	41581,314	42483,331	44447,477	45958,690	47181,432	47181,432
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,895	155,895	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	10639,733	10639,733	11272,179	11380,445	11380,445	11917,743	12067,395	12629,549	13063,456	13379,622	13379,622
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1710,754	1710,754	1839,575	1837,424	1837,424	1883,509	1883,509	1956,197	2020,144	2085,764	2085,764

Таблица 6.1.16 – Перспективные топливные балансы котельных по ул. Шевлякова, 9 стр.2 и Шевлякова, 9а стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	34191,717	44245,929	47145,559	64972,834	72414,224	72414,224	72414,224	72414,224	72414,224	72414,224	72414,224
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	31498,333	41552,545	44452,175	62279,450	69720,840	69720,840	69720,840	69720,840	69720,840	69720,840	69720,840
Расход натурального топлива	тыс. м³	4593,932	5944,796	6334,385	8729,622	9729,433	9729,433	9729,433	9729,433	9729,433	9729,433	9729,433
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1319,905	1589,129	1686,878	2276,751	2581,072	2581,072	2581,072	2581,072	2581,072	2581,072	2581,072
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	214,125	327,846	357,773	547,729	595,856	595,856	595,856	595,856	595,856	595,856	595,856

Таблица 6.1.17 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Комсомольский пр., 6 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	29218,524	30001,723	30001,723	55042,023	55042,023	55042,023	55042,023	55042,023	55042,023	55042,023	55042,023
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	28638,474	29421,673	29421,673	54036,937	54036,937	54036,937	54036,937	54036,937	54036,937	54036,937	54036,937
Расход натурального топлива	тыс. м³	3947,196	4053,000	4053,000	7435,750	7435,750	7435,750	7435,750	7435,750	7435,750	7435,750	7435,750
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066	156,066
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1108,013	1108,013	1108,013	1919,917	1919,917	1919,917	1919,917	1919,917	1919,917	1919,917	1919,917
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	245,918	245,918	245,918	513,401	513,401	513,401	513,401	513,401	513,401	513,401	513,401

Таблица 6.1.18 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для первого и варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12911,223	13444,465	13444,465	12971,259	12971,259	12971,259	12971,259	12971,259	12971,259	12971,259	12971,259
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	12213,167	12746,409	12746,409	12273,203	12273,203	12273,203	12273,203	12273,203	12273,203	12273,203	12273,203
Расход натурального топлива	тыс. м³	1907,204	1985,973	1985,973	1916,073	1916,073	1916,073	1742,793	1742,793	1742,793	1742,793	1742,793
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,650	170,650	170,650	170,650	170,650	170,650	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	742,073	742,073	742,073	714,524	714,524	714,524	649,906	649,906	649,906	649,906	649,906
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.19 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,024	5,024	5,024	4,837	4,837	4,837	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2				
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12911,223	13444,465	13444,465	12971,259	12971,259	12971,259					
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	12213,167	12746,409	12746,409	12273,203	12273,203	12273,203					
Расход натурального топлива	тыс. м³	1904,850	1983,521	1983,521	1913,707	1913,707	1913,707					
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,650	170,650	170,650	170,650	170,650	170,650					
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	742,073	742,073	742,073	714,524	714,524	714,524					
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					

Таблица 6.1.20 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Инициативная, 15 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3610,009	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721	3762,721
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	3497,665	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377	3650,377
Расход натурального топлива	тыс. м³	530,888	553,345	553,345	553,345	553,345	553,345	553,345	504,928	504,928	504,928	504,928
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,101	170,101	170,101	170,101	170,101	170,101	170,101	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	211,835	211,835	211,835	211,835	211,835	211,835	211,835	193,299	193,299	193,299	193,299
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.21 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 8 марта, 47 стр.1 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3038,681	14058,039	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964	14708,964
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	2854,511	12572,946	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100	13181,100
Расход натурального топлива	тыс. м³	407,767	1886,479	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828	1973,828
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	147,984	537,027	549,818	549,818	549,818	549,818	549,818	549,818	549,818	549,818	549,818
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	4,971	69,060	79,473	79,473	79,473	79,473	79,473	79,473	79,473	79,473	79,473

Таблица 6.1.22 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11818,292	12226,284	12226,284	27809,971	40322,585	40322,585	40322,585	40322,585	40322,585	40322,585	40322,585
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11360,145	11768,137	11768,137	25949,840	37337,954	37337,954	37337,954	37337,954	37337,954	37337,954	37337,954
Расход натурального топлива	тыс. м³	1688,846	1747,149	1747,149	3736,493	5417,663	5417,663	5417,663	5417,663	5417,663	5417,663	5417,663
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,087	165,087	165,087	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	571,428	571,428	571,428	1084,212	1522,904	1522,904	1522,904	1522,904	1522,904	1522,904	1522,904
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	49,002	49,002	49,002	155,507	243,659	243,659	243,659	243,659	243,659	243,659	243,659

Таблица 6.1.23 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11818,292	11818,292	11818,292	11818,292	11818,292						
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11360,145	11360,145	11360,145	11360,145	11360,145						
Расход натурального топлива	тыс. м³	1686,761	1686,761	1686,761	1585,922	1585,922						
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,087	165,087	165,087	155,217	155,217						
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	571,428	571,428	571,428	537,267	537,267						
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	49,002	49,002	49,002	46,072	46,072						

Таблица 6.1.24 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12927,911	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	12758,856	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055
Расход натурального топлива	тыс. м³	1858,369	1918,484	1918,484	1918,484	1918,484	1918,484	1918,484	1793,157	1793,157	1793,157	1793,157
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527	562,232	562,232	562,232	562,232
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781	72,700	72,700	72,700	72,700

Таблица 6.1.25 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2			
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12927,911	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109	13346,109				
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	12758,856	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055	13177,055				
Расход натурального топлива	тыс. м³	1856,074	1916,116	1916,116	1916,116	1916,116	1916,116	1916,116				
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066	166,066				
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527	601,527				
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781	77,781				

Таблица 6.1.26 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	15160,308	15639,037	15639,037	15639,037	15639,037	15639,037	25645,733	25645,733	25645,733	25645,733	25645,733
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	14145,211	14623,940	14623,940	14623,940	14623,940	14623,940	24630,636	24630,636	24630,636	24630,636	24630,636
Расход натурального топлива	тыс. м³	2233,826	2304,365	2304,365	2304,365	2304,365	2304,365	3778,822	3778,822	3778,822	3778,822	3778,822
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	700,609	700,609	700,609	700,609	700,609	700,609	1059,136	1059,136	1059,136	1059,136	1059,136
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	79,728	79,728	79,728	79,728	79,728	79,728	199,120	199,120	199,120	199,120	199,120

Таблица 6.1.27 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,466	4,466	4,466	4,466	4,466	4,466	4,466	4,466	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2		
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	15160,308	15160,308	15160,308	15160,308	15160,308	15160,308	15160,308	15160,308			
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	14145,211	14145,211	14145,211	14145,211	14145,211	14145,211	14145,211	14145,211			
Расход натурального топлива	тыс. м³	2231,068	2231,068	2231,068	2231,068	2231,068	2231,068	2231,068	2231,068			
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223	170,223			
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	700,609	700,609	700,609	700,609	700,609	700,609	1059,136	1059,136			
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	79,728	79,728	79,728	79,728	79,728	79,728	199,120	199,120			

Таблица 6.1.28 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Гоголя, 2 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20840,343	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640	21487,640
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	19216,271	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567	19863,567
Расход натурального топлива	тыс. м³	3000,655	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	3093,855	2887,037
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	166,337	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	926,677	864,731
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	107,552	100,363

Таблица 6.1.29 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Гоголя, 2 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20840,343	19549,125	27860,162	39841,188	39841,188	39841,188	39841,188	39841,188	39841,188	39841,188	39841,188
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	19216,271	18126,465	25588,363	36095,751	36095,751	36095,751	36095,751	36095,751	36095,751	36095,751	36095,751
Расход натурального топлива	тыс. м³	2996,950	2811,266	3738,615	5346,375	5346,375	5346,375	5346,375	5346,375	5346,375	5346,375	5346,375
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,337	166,337	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	926,677	862,134	1058,439	1500,544	1500,544	1500,544	1500,544	1500,544	1500,544	1500,544	1500,544
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	107,552	107,552	180,978	251,489	251,489	251,489	251,489	251,489	251,489	251,489	251,489

Таблица 6.1.30 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Толстого, 10 к.2 стр. 1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4976,671	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4659,198	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978
Расход натурального топлива	тыс. м³	669,602	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906	1156,906
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	208,033	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	25,349	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714

Таблица 6.1.31 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Толстого, 10 к.2 стр. 1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,546	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4976,671	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451	8598,451		
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4659,198	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978	8280,978		
Расход натурального топлива	тыс. м³	668,775	1155,477	1155,477	1155,477	1155,477	1155,477	1155,477	1155,477	1155,477		
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156		
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437	155,437		
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	208,033	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613	316,613		
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	25,349	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714	65,714		

Таблица 6.1.32 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Барыкина, 13 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	95344,827	130056,513	244479,696	335526,388	424027,648	457828,525	457828,525	457828,525	457828,525	457828,525	457828,525
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	91117,383	122040,329	223142,223	303642,739	381795,505	411539,384	411539,384	411539,384	411539,384	411539,384	411539,384
Расход натурального топлива	тыс. м³	12810,344	17474,138	32847,812	45080,667	56971,523	61512,942	61512,942	61512,942	61512,942	61512,942	61512,942
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	3762,988	4896,019	8879,869	12034,958	15129,788	16342,166	16342,166	16342,166	16342,166	16342,166	16342,166
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	647,494	840,200	1574,953	2169,093	2728,872	2923,395	2923,395	2923,395	2923,395	2923,395	2923,395

Таблица 6.1.33 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Барыкина, 13 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	95344,827	126488,777	238027,181	325419,968	411676,270	444588,850	444588,850	444588,850	444588,850	444588,850	444588,850
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	91117,383	118472,593	216689,708	293671,103	369578,911	398434,493	398434,493	398434,493	398434,493	398434,493	398434,493
Расход натурального топлива	тыс. м³	12794,529	16973,803	31941,382	43668,809	55243,729	59660,339	59660,339	59660,339	59660,339	59660,339	59660,339
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	3762,988	4896,019	8879,869	11993,508	15088,338	16300,717	16300,717	16300,717	16300,717	16300,717	16300,717
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	647,494	840,200	1574,953	2155,349	2715,127	2909,650	2909,650	2909,650	2909,650	2909,650	2909,650

Таблица 6.1.34 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	18547,267	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603	19240,603
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	17162,784	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120	17856,120
Расход натурального топлива	тыс. м³	2713,156	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579	2814,579
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926

Таблица 6.1.35 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267	18547,267
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784	17162,784
Расход натурального топлива	тыс. м³	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806	2709,806
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994	168,994
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943	969,943
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926	31,926

Таблица 6.1.36 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12346,563	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553	17435,730	22154,908	22154,908	22154,908
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11173,731	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721	15723,762	19903,804	19903,804	19903,804
Расход натурального топлива	тыс. м³	1796,106	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930	2342,630	2976,690	2976,690	2976,690
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293	657,466	818,696	818,696	818,696
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812	93,952	126,198	126,198	126,198

Таблица 6.1.37 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС "Жулебино"			
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12346,563	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553	12716,553				
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11173,731	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721	11543,721				
Расход натурального топлива	тыс. м³	1796,106	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930	1849,930				
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059	168,059				
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293	537,293				
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812	66,812				

Таблица 6.1.38 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	17121,505	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842	17730,842
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	16057,306	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642	16666,642
Расход натурального топлива	тыс. м³	2396,805	2482,105	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281	2382,281
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,721	161,721	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	826,238	826,238	793,009	793,009	793,009	793,009	793,009	793,009	793,009	793,009	793,009
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	50,042	50,042	48,030	48,030	48,030	48,030	48,030	48,030	48,030	48,030	48,030

Таблица 6.1.39 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,902	5,902	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб"								
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	17121,505	17730,842									
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	16057,306	16666,642									
Расход натурального топлива	тыс. м³	2396,805	2482,105									
Коэффициент калорийности		1,156	1,156									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,721	161,721									
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	826,238	826,238									
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	50,042	50,042									

Таблица 6.1.40– Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1925,583	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1837,665	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370
Расход натурального топлива	тыс. м³	265,499	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896

Таблица 6.1.41 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1925,583	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	2002,288	
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1837,665	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	1914,370	
Расход натурального топлива	тыс. м³	265,499	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	276,075	
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	159,286	
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	100,494	
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	

Таблица 6.1.42 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335	26451,335
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715	22123,715
Расход натурального топлива	тыс. м³	4133,667	4133,667	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441	3628,441
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1343,606	1343,606	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387	1179,387
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	333,202	333,202	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477	292,477

Таблица 6.1.43 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1028,656	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700	1006,700
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886	995,886
Расход натурального топлива	тыс. м³	160,753	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091	135,091
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	59,996	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518	51,518
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	17,061	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650

Таблица 6.1.44 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7604,826	7604,826	10517,704	10517,704	12332,886	21235,929	23499,087	28140,778	28934,074	31126,955	31126,955	31126,955
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	6147,927	6147,927	8610,089	8610,089	10144,403	17622,225	19535,200	23353,769	24024,316	25877,888	25877,888	25877,888
Расход натурального топлива	тыс. м ³	1188,440	1188,440	1643,648	1643,648	1927,315	2849,695	3153,393	3776,272	3882,726	4176,993	4176,993	4176,993
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м ³ /ч	372,128	372,128	524,652	524,652	617,791	924,483	1026,469	1227,757	1262,714	1360,741	1360,741	1360,741
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м ³ /ч	97,877	97,877	122,256	122,256	145,541	204,618	219,916	260,174	268,896	287,079	287,079	287,079

Таблица 6.1.45 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	286,163	286,163	286,163	286,163	286,163	278,490	278,490	278,490	278,490	278,490	278,490	278,490
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883	256,883
Расход натурального топлива	тыс. м ³	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	37,371	37,371	37,371	37,371	37,371	37,371	37,371
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м ³ /ч	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898	13,652	13,652	13,652	13,652	13,652	13,652	13,652
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м ³ /ч	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239

Таблица 6.1.46 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1551,550	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124	1515,124
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160	1465,160
Расход натурального топлива	тыс. м³	242,468	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318	203,318
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	89,804	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114	77,114
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	18,575	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950	15,950

Таблица 6.1.47 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3631,657	3631,657	Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Калинина, 29/1									
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	2465,887	2465,887										
Расход натурального топлива	тыс. м³	567,535	567,535										
Коэффициент калорийности		1,157	1,157										
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759										
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	152,754	152,754										
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	24,418	24,418										

Таблица 6.1.48 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1043,203	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888	1000,888
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873	909,873
Расход натурального топлива	тыс. м³	163,026	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311	134,311
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	56,360	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396	48,396
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	9,025	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750	7,750

Таблица 6.1.49 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Корневское ш., 25/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1978,868	1978,868	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869	1917,869
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068	1300,068
Расход натурального топлива	тыс. м³	309,247	265,549	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363	257,363
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	78,934	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781	67,781
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	19,668	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889	16,889

Таблица 6.1.50 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1256,021	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534	1222,534
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361	1110,361
Расход натурального топлива	тыс. м³	196,284	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054	164,054
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	68,104	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481	58,481
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	13,877	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916	11,916

Таблица 6.1.51 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1698,501	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923	1673,923
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691	1593,691
Расход натурального топлива	тыс. м³	265,432	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627	224,627
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	102,443	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967	87,967
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.52 – Перспективные топливные балансы котельной Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354	5541,354
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194	4978,194
Расход натурального топлива	тыс. м³	865,972	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606	743,606
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	310,830	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909	266,909
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	38,913	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414	33,414

Таблица 6.1.53 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	723,829	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288	711,288
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849	697,849
Расход натурального топлива	тыс. м³	113,116	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449	95,449
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	44,858	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519	38,519
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.54 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	58175,775	59439,206	59439,206	59439,206	59439,206	59439,206	59402,322	59402,322	59402,322	59402,322	59402,322	59402,322
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955	48816,955
Расход натурального топлива	тыс. м³	9091,385	8245,139	8245,139	8245,139	8245,139	8245,139	7971,326	7971,326	7971,326	7971,326	7971,326	7971,326
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	160,449	160,449	160,449	160,449	160,449	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2970,038	2636,326	2636,326	2636,326	2636,326	2636,326	2550,359	2550,359	2550,359	2550,359	2550,359	2550,359
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	712,678	632,602	632,602	632,602	632,602	632,602	611,973	611,973	611,973	611,973	611,973	611,973

Таблица 6.1.55 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 112 для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	28457,483	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467	29393,467
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	27239,150	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134	28175,134
Расход натурального топлива	тыс. м³	3811,064	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412	3936,412
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713	154,713
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687	1240,687
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180	132,180

Таблица 6.1.56 – Перспективные топливные балансы котельной №1, пгг. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8	11032,8
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6	10318,6
Расход натурального топлива	тыс. м³	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6	1463,6
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13	154,13

Таблица 6.1.57 – Перспективные топливные балансы котельной №2, пгг. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	47756,1	47756,1	62589,3	75967,0	83294,5	83294,5	83294,5	83294,5	83294,5	83294,5	83294,5
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	44764,9	44764,9	58694,7	71229,5	78083,3	78083,3	78083,3	78083,3	78083,3	78083,3	78083,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	6380,1	6380,1	8361,8	10149,1	11128,0	11128,0	11128,0	11128,0	11128,0	11128,0	11128,0
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.58 – Перспективные топливные балансы котельной №5, пгг. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5	931,5
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4	877,4
Расход натурального топлива	тыс. м³	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51

Таблица 6.1.59 – Перспективные топливные балансы котельной №6, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5	440,5
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4
Расход натурального топлива	тыс. м³	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32	150,32

Таблица 6.1.60 – Перспективные топливные балансы котельной №7, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	30392,2	38076,5	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3	41348,3
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	28976,8	36294,6	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8	39421,8
Расход натурального топлива	тыс. м³	4060,3	5087,0	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1	5524,1
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.61 – Перспективные топливные балансы котельной №8, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4590,0	4590,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0	5397,0
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4259,2	4259,2	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3	5017,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	613,2	613,2	721,0	721,0	721,0	721,0	721,0	721,0	721,0	721,0	721,0
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.62 – Перспективные топливные балансы котельной №9, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	13650,4	13650,4	19153,1	22454,8	30236,6	30236,6	30236,6	30236,6	30236,6	30236,6	30236,6
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	12698,7	12698,7	17835,5	20941,6	28255,0	28255,0	28255,0	28255,0	28255,0	28255,0	28255,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	1819,1	1819,1	2531,3	2967,7	3996,1	3996,1	3996,1	3996,1	3996,1	3996,1	3996,1
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,83	154,83	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55

Таблица 6.1.63 – Перспективные топливные балансы котельной №10, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3302,1	3302,1	3302,1	3302,1	3302,1	3302,1	6511,4	18836,8	18836,8	18836,8	18836,8
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	2840,3	2840,3	2840,3	2840,3	2840,3	2840,3	5655,0	16836,6	16836,6	16836,6	16836,6
Расход натурального топлива	тыс. м³	445,8	441,2	441,2	441,2	441,2	441,2	869,9	2516,6	2516,6	2516,6	2516,6
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,84	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.64 – Перспективные топливные балансы котельной №12, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7	1726,7
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6	1657,6
Расход натурального топлива	тыс. м³	236,2	236,2	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,90	158,90	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.65 – Перспективные топливные балансы котельной №14, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	36547,9	36547,9	36547,9	36547,9	36547,9	39331,5	46488,3	46488,3	46488,3	46488,3	46488,3
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	33496,7	33496,7	33496,7	33496,7	33496,7	36053,4	42861,5	42861,5	42861,5	42861,5	42861,5
Расход натурального топлива	тыс. м³	4817,8	4817,8	4817,8	4817,8	4817,8	5184,7	6128,2	6128,2	6128,2	6128,2	6128,2
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15	153,15

Таблица 6.1.66 – Перспективные топливные балансы котельной №4, пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0	3329,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	486,3	486,3	486,3	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,67	158,67	158,67	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.67 – Перспективные топливные балансы котельной ФГБУ «ГЦ ССС», пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
Расход натурального топлива	тыс. м³	27,0	27,0	27,0	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,67	158,67	158,67	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22

Таблица 6.1.68 – Перспективные топливные балансы котельной ЗАО «МОЭГ», пгт. Томилино

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	114846,7	145486,8	167549,9	206895,7	240001,3	262730,9	262730,9	262730,9	262730,9	270561,4	296907,3
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	112046,8	142003,9	163656,2	202237,6	234726,7	256967,8	256967,8	256967,8	256967,8	264607,4	290953,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	15102,0	19131,1	22032,4	27206,2	31559,5	34548,4	34548,4	34548,4	34548,4	35578,1	39042,5
Коэффициент калорийности		1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78

Таблица 6.1.69 – Перспективные топливные балансы котельной №2 пгт. Октябрьский для первого и второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16039,526	16039,526	16039,526	16039,526	16039,526	16312,681	16381,484	16381,484	16381,484	16381,484	16381,484	16381,484
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	14959,641	14959,641	14959,641	14959,641	14959,641	15232,796	15232,796	15232,796	15232,796	15232,796	15232,796	15232,796
Расход натурального топлива	тыс. м³	2295,066	2295,066	2295,066	2295,066	2295,066	2334,151	2165,648	2165,648	2165,648	2165,648	2165,648	2165,648
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	819,083	819,083	819,083	819,083	819,083	834,823	771,304	771,304	771,304	771,304	771,304	771,304
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	260,524	260,524	260,524	260,524	260,524	261,955	242,024	242,024	242,024	242,024	242,024	242,024

Таблица 6.1.70 – Перспективные топливные балансы котельной №3 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4509,558	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762	4200,762
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094	4172,094
Расход натурального топлива	тыс. м³	645,264	601,079	601,079	601,079	601,079	601,079	601,079	555,345	555,345	555,345	555,345	555,345
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	245,554	245,554	245,554	245,554	245,554	245,554	245,554	226,870	226,870	226,870	226,870	226,870
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.71 – Перспективные топливные балансы котельной мкр. Восточный, пгт. Октябрьский для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9522,605	9741,409	9741,409	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279	12255,279
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	9445,011	9663,814	9663,814	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660	12157,660
Расход натурального топлива	тыс. м³	1258,898	1287,824	1287,824	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160	1620,160
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	452,368	464,266	464,266	591,840	591,840	591,840	591,840	591,840	591,840	591,840	591,840	591,840
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	259,883	259,883	259,883	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991

Таблица 6.1.72 – Перспективные топливные балансы котельной мкр. Восточный, пгт. Октябрьский для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9522,605	9522,605	9522,605	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940	12036,940
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	9445,011	9445,011	9445,011	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857	11938,857
Расход натурального топлива	тыс. м³	1258,898	1258,898	1258,898	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295	1591,295
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	452,368	452,368	452,368	579,942	579,942	579,942	579,942	579,942	579,942	579,942	579,942	579,942
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	259,883	259,883	259,883	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991	293,991

Таблица 6.1.73 – Перспективные топливные балансы котельной «Красное знамя» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	53700,739	55681,153	56258,527	60230,708	68295,112	70080,626	71618,289	71618,289	71618,289	71618,289	71618,289	71618,289
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	52742,282	54696,559	55266,314	59186,072	67086,880	68848,830	70366,200	70366,200	70366,200	70366,200	70366,200	70366,200
Расход натурального топлива	тыс. м³	7099,291	7361,103	7437,433	7962,559	9028,681	9264,728	9468,009	9468,009	9468,009	9468,009	9468,009	9468,009
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	2615,557	2719,335	2750,006	2956,239	3368,706	3461,247	3541,890	3541,890	3541,890	3541,890	3541,890	3541,890
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1071,491	1082,067	1083,389	1112,738	1185,581	1199,462	1207,394	1207,394	1207,394	1207,394	1207,394	1207,394

Таблица 6.1.74 – Перспективные топливные балансы котельной «Красное знамя» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	53700,739	55468,839	55745,647	59717,827	67782,231	69567,746	71105,409	71105,409	71105,409	71105,409	71105,409	71105,409
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	52742,282	54487,047	54760,202	58679,960	66580,768	68342,718	69860,088	69860,088	69860,088	69860,088	69860,088	69860,088
Расход натурального топлива	тыс. м³	8267,528	8539,737	7369,630	7894,756	8960,878	9196,925	9400,205	9400,205	9400,205	9400,205	9400,205	9400,205
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	3045,966	3153,735	2722,640	2928,874	3341,341	3433,882	3514,524	3514,524	3514,524	3514,524	3514,524	3514,524
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1247,813	1259,359	1082,728	1112,077	1184,920	1198,801	1206,733	1206,733	1206,733	1206,733	1206,733	1206,733

Таблица 6.1.75 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Ленина, 47 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	92928,204	94402,164	94402,164	94402,164	94402,164	94402,164	94402,164	94402,164	96882,080	100984,050	100984,050	100984,050
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	81866,204	81866,204	81866,204	81866,204	81866,204	81866,204	81866,204	81866,204	84100,836	87797,089	87797,089	87797,089
Расход натурального топлива	тыс. м³	12558,205	12617,203	12617,203	12617,203	12617,203	12617,203	12480,059	12480,059	12807,907	13350,191	13350,191	13350,191
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,667	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	4241,169	4194,563	4194,563	4194,563	4194,563	4194,563	4148,970	4148,970	4260,019	4447,744	4447,744	4447,744
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1313,475	1299,042	1299,042	1299,042	1299,042	1299,042	1284,921	1284,921	1329,341	1385,659	1385,659	1385,659

Таблица 6.1.76 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Ленина, 47 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	92928,204	93507,200	100622,197	106261,054	109737,708	109737,708	110296,379	111301,988	113781,904	119448,715	119448,715	119448,715
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	81866,204	81866,204	88277,471	93358,601	96108,603	96108,603	96612,017	97518,163	99752,796	104859,115	104859,115	104859,115
Расход натурального топлива	тыс. м³	14306,816	12361,744	13302,354	14047,816	14507,433	14507,433	14581,290	14714,233	15042,080	15791,238	15791,238	15791,238
Коэффициент калорийности		1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	4831,712	4148,970	4467,574	4720,078	4866,160	4866,160	4892,601	4940,193	5051,242	5315,644	5315,644	5315,644
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	1496,364	1284,921	1412,363	1513,365	1528,039	1528,039	1532,005	1539,144	1583,564	1639,881	1639,881	1639,881

Таблица 6.1.77 – Перспективные топливные балансы котельной №1 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	22398,141	22398,141	22398,141	22398,141	34018,287	35561,097	35561,097	39160,974	42760,852	42760,852	42760,852	42760,852
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	20821,175	20821,175	20821,175	20821,175	31799,044	31799,044	31799,044	35199,947	38600,850	38600,850	38600,850	38600,850
Расход натурального топлива	тыс. м³	3500,256	3500,256	3500,256	3500,256	5316,188	4772,021	4772,021	5255,096	5738,171	5738,171	5738,171	5738,171
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1259,884	1259,884	1259,884	1259,884	1941,241	1666,935	1666,935	1834,622	2002,308	2002,308	2002,308	2002,308
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	333,177	333,177	333,177	333,177	436,318	374,665	374,665	459,689	544,713	544,713	544,713	544,713

Таблица 6.1.78 – Перспективные топливные балансы котельной №1 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	22398,141	28798,230	29198,079	29198,079	44418,103	48722,865	48722,865	48722,865	48722,865	48722,865	48722,865	48722,865
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	20821,175	25613,356	25991,104	25991,104	40369,877	43770,780	43770,780	43770,780	43770,780	43770,780	43770,780	43770,780
Расход натурального топлива	тыс. м³	3500,256	3864,497	3918,153	3918,153	5960,561	6538,227	6538,227	6538,227	6538,227	6538,227	6538,227	6538,227
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1259,884	1318,143	1337,627	1337,627	2090,392	2258,078	2258,078	2258,078	2258,078	2258,078	2258,078	2258,078
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	333,177	405,904	411,702	411,702	585,293	670,317	670,317	670,317	670,317	670,317	670,317	670,317

Таблица 6.1.79 – Перспективные топливные балансы котельной №2 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12098,802	12098,802	12098,802	12098,802	12098,802	Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную №1						
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	10977,870	10977,870	10977,870	10977,870	10977,870							
Расход натурального топлива	тыс. м³	1890,733	1890,733	1890,733	1890,733	1890,733							
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157							
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759							
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	681,356	681,356	681,356	681,356	681,356							
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	103,141	103,141	103,141	103,141	103,141							

Таблица 6.1.80 – Перспективные топливные балансы котельной №3 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9051,677	9051,677	9051,677	11034,858	13427,266	Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную №7						
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	8084,036	8084,036	8084,036	10067,216	12459,624							
Расход натурального топлива	тыс. м³	1414,546	1414,546	1414,546	1724,466	2098,338							
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157							
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759							
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	511,174	511,174	511,174	630,302	774,012							
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	35,943	35,943	35,943	71,386	114,143							

Таблица 6.1.81 – Перспективные топливные балансы котельной №5 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2089,600	2089,600	2089,600	2089,600	2089,600	2089,600	2089,600	2089,600	3477,864	6256,846	8825,134	13941,089
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	1752,858	1752,858	1752,858	1752,858	1752,858	1752,858	1752,858	1752,858	3141,122	5709,410	8277,699	13393,654
Расход натурального топлива	тыс. м³	326,551	326,551	326,551	326,551	326,551	326,551	326,551	326,551	543,501	839,620	1184,264	1870,785
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	112,674	112,674	112,674	112,674	112,674	112,674	112,674	112,674	196,020	300,725	433,128	697,933
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,004	61,192	100,913	175,523

Таблица 6.1.82 – Перспективные топливные балансы котельной №6 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	53570,979	53570,979	53570,979	57732,361	59163,045	59934,588	59934,588	59934,588	59934,588	59934,588	59934,588	59934,588
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	49890,879	49890,879	49890,879	49890,879	51244,437	51974,387	51974,387	51974,387	51974,387	51974,387	51974,387	51974,387
Расход натурального топлива	тыс. м³	8371,774	8371,774	8371,774	9022,091	9245,670	9366,243	9366,243	9366,243	9366,243	9366,243	9366,243	9366,243
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	3013,127	3013,127	3013,127	3013,127	3094,390	3139,709	3139,709	3139,709	3139,709	3139,709	3139,709	3139,709
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	822,785	822,785	822,785	822,785	847,164	853,962	853,962	853,962	853,962	853,962	853,962	853,962

Таблица 6.1.83 – Перспективные топливные балансы котельной №6 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	53570,979	54942,639	55581,158	61420,841	64529,827	68410,356	68410,356	68410,356	68410,356	68410,356	68410,356	68410,356
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	49890,879	51188,594	51792,691	53380,518	56321,903	59993,238	59993,238	59993,238	59993,238	59993,238	59993,238	59993,238
Расход натурального топлива	тыс. м³	8371,774	8586,129	8685,913	8242,196	8659,397	9180,134	9180,134	9180,134	9180,134	9180,134	9180,134	9180,134
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	3013,127	3080,638	3118,143	2759,393	2911,031	3101,583	3101,583	3101,583	3101,583	3101,583	3101,583	3101,583
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	822,785	890,295	895,921	793,881	839,372	890,700	890,700	890,700	890,700	890,700	890,700	890,700

Таблица 6.1.84 – Перспективные топливные балансы котельной №7 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	24385,528	24385,528	24385,528	24385,528	25134,593	33389,724	33389,724	33389,724	33389,724	36000,609	38611,494	41222,380
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	22235,954	22235,954	22235,954	22235,954	22235,954	29917,458	29917,458	29917,458	29917,458	32346,920	34776,382	37205,844
Расход натурального топлива	тыс. м³	3810,834	3810,834	3810,834	3810,834	3372,865	4480,639	4480,639	4480,639	4480,639	4831,000	5181,360	5531,720
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1384,591	1384,591	1384,591	1384,591	1188,943	1609,903	1609,903	1609,903	1609,903	1735,149	1860,395	1985,641
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	189,873	189,873	189,873	189,873	163,043	175,926	175,926	175,926	175,926	213,500	251,074	288,647

Таблица 6.1.85 – Перспективные топливные балансы котельной №7 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	24385,528	26526,634	26526,634	26526,634	27275,699	35530,830	35530,830	35530,830	35530,830	38141,715	40752,600	43363,486
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	22235,954	24228,280	24228,280	24228,280	24228,280	31909,784	31909,784	31909,784	31909,784	34339,246	36768,708	39198,170
Расход натурального топлива	тыс. м³	3810,834	4145,434	4145,434	4145,434	3660,185	4767,959	4767,959	4767,959	4767,959	5118,319	5468,680	5819,040
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1384,591	1512,658	1512,658	1512,658	1298,913	1719,874	1719,874	1719,874	1719,874	1845,120	1970,366	2095,612
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	189,873	189,873	189,873	189,873	163,043	175,926	175,926	175,926	175,926	213,500	251,074	288,647

Таблица 6.1.86 – Перспективные топливные балансы котельной №8 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254	10148,254
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356	8691,356
Расход натурального топлива	тыс. м³	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966	1473,966
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245	519,245
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.87 – Перспективные топливные балансы котельной №9 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	13272,300	13272,300	13272,300	13272,300	14708,559	16144,819	17581,078	19329,691	20831,662	22333,632	22333,632	22333,632
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11999,950	11999,950	11999,950	11999,950	13327,477	14655,005	15982,532	17370,796	18759,060	20147,324	20147,324	20147,324
Расход натурального топлива	тыс. м³	2074,121	2074,121	2074,121	2074,121	2298,572	2523,022	2747,473	2593,893	2795,446	2996,998	2996,998	2996,998
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	767,307	767,307	767,307	767,307	847,007	926,707	1006,407	935,767	1007,336	1078,905	1078,905	1078,905
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	17,190	17,190	17,190	17,190	41,100	65,010	88,920	97,826	119,297	140,768	140,768	140,768

Таблица 6.1.88 – Перспективные топливные балансы котельной №9 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	13272,300	13272,300	13272,300	13272,300	13272,300	13272,300	13272,300	14774,270	16276,241	17778,212	17778,212	17778,212
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11999,950	11999,950	11999,950	11999,950	11999,950	11999,950	11999,950	13388,214	14776,478	16164,742	16164,742	16164,742
Расход натурального топлива	тыс. м³	2074,121	2074,121	2074,121	2074,121	2074,121	2074,121	2074,121	1982,591	2184,144	2385,697	2385,697	2385,697
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	180,759	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	767,307	767,307	767,307	767,307	767,307	767,307	767,307	730,453	802,022	873,591	873,591	873,591
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	36,232	57,703	79,173	79,173	79,173

Таблица 6.1.89 – Перспективные топливные балансы котельной №10 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794	31794,794
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299	29216,299
Расход натурального топлива	тыс. м³	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426	4361,426
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667	158,667
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573	1558,573
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619	381,619

Таблица 6.1.90 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ОптимальСтрой» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917	3540,917
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985	3354,985
Расход натурального топлива	тыс. м ³	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294	514,294
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000	168,000
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м ³ /ч	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436	200,436
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 6.1.91 – Перспективные топливные балансы котельной «Корневский форт-1» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745	11802,745
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121	11136,121
Расход натурального топлива	тыс. м ³	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836	1583,836
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м ³ /ч	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216	596,216
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м ³ /ч	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368	78,368

Таблица 6.1.92 – Перспективные топливные балансы котельной «Корневский форт-2» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6624,556	6624,556	7522,628	8420,700	10311,109	11303,447	12925,593	14421,386	14421,386	14421,386	14421,386	14421,386
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	6256,885	6256,885	7118,295	7979,705	9792,944	10744,772	12300,698	13735,429	13735,429	13735,429	13735,429	13735,429
Расход натурального топлива	тыс. м³	888,964	888,964	1009,478	1129,992	1383,670	1516,834	1734,513	1935,237	1935,237	1935,237	1935,237	1935,237
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	335,212	335,212	379,621	424,029	517,508	566,577	647,853	724,342	724,342	724,342	724,342	724,342
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	43,076	43,076	56,396	69,717	97,759	112,480	132,032	143,505	143,505	143,505	143,505	143,505

Таблица 6.1.93 – Перспективные топливные балансы котельной «Малое Павлино» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537	2993,537
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433	2857,433
Расход натурального топлива	тыс. м³	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709	401,709
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979	152,979
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129

Таблица 6.1.94 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Теплоэнергосервис" для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	26983,611	27520,670	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999	27669,999
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	25820,278	26357,337	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202	26484,202
Расход натурального топлива	тыс. м³	3790,259	3865,697	3886,672	3800,302	3800,302	3800,302	3800,302	3717,687	3717,687	3717,687	3717,687
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,273	162,273	162,273	158,667	158,667	158,667	158,667	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	856,838	856,838	863,861	844,664	844,664	844,664	844,664	826,302	826,302	826,302	826,302
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	323,070	323,070	323,070	315,891	315,891	315,891	315,891	309,023	309,023	309,023	309,023

Таблица 6.1.95 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Энергострой" для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	577497,864	592343,322	612859,402	627909,175	627909,175	627909,175	627909,175	627909,175	627909,175	627909,175	627909,175
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	569237,368	583632,647	601740,586	614820,266	614820,266	614820,266	614820,266	614820,266	614820,266	614820,266	614820,266
Расход натурального топлива	тыс. м³	78703,596	80726,791	83522,800	85573,840	85573,840	85573,840	85573,840	85573,840	85573,840	85573,840	85573,840
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442	157,442
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	17541,222	17677,779	18408,260	19005,864	19005,864	19005,864	19005,864	19005,864	19005,864	19005,864	19005,864
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	7310,535	7332,613	7462,491	7518,776	7518,776	7518,776	7518,776	7518,776	7518,776	7518,776	7518,776

Таблица 6.1.96– Перспективные топливные балансы котельной ООО "Любэнергоснаб" для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	135269,000	319669,195	319669,195	319669,195	320218,420	321003,027	260656,261	290702,862	320749,463	350796,064	350796,064
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	133243,000	311999,442	311999,442	311999,442	312532,274	313293,463	254747,908	284135,923	313523,938	342911,953	342911,953
Расход натурального топлива	тыс. м³	18219,028	43156,526	43156,526	43156,526	43230,674	43336,599	35189,562	39245,964	43302,367	47358,769	47358,769
Коэффициент калорийности		1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700	155,700
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	12033,106	12089,001	12089,001	12089,001	12117,285	12157,691	9049,915	10186,227	11322,540	12458,852	12458,852
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	2399,186	2399,186	2399,186	2399,186	2399,186	2399,186	2399,186	2626,449	2853,711	3080,974	3080,974

Таблица 6.1.97 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Любэнергоснаб" для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	135269,000	303724,040	323713,787	323713,787	324425,020	325441,067	270974,158	332833,173	389083,810	441337,994	465018,669
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	133243,000	303724,040	323713,787	323713,787	324425,020	325441,067	270974,158	332833,173	389083,810	441337,994	465018,669
Расход натурального топлива	тыс. м³	18219,028	40953,249	43648,608	43648,608	43744,508	43881,509	36537,352	44878,238	52462,908	59224,100	62401,861
Коэффициент калорийности		1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,700	155,963	155,963	155,963	155,963	155,963	155,963	155,963	155,963	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	12033,106	12089,001	12883,954	12883,954	12912,238	12952,644	10786,602	13246,614	15483,592	17477,648	18414,878
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	2399,186	2410,365	2569,356	2569,356	2575,013	2583,094	2149,886	2641,888	3089,284	3488,130	3675,577

Таблица 6.1.98 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	22275,603	22275,603	22275,603	24535,022	32207,231	62547,518	129605,513	209000,189	279127,068	309467,355	309467,355
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	19145,603	19145,603	19145,603	21140,402	27914,051	54700,919	113905,161	184001,227	245914,929	272701,797	272701,797
Расход натурального топлива	тыс. м³	3019,491	3019,491	3019,491	3325,759	4365,738	8478,409	17413,542	28080,855	37502,965	41579,426	41579,426
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,596	156,596	156,596	156,596	156,596	156,596	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	721,134	721,134	721,134	800,972	1072,075	2144,171	4473,972	7254,740	9710,906	10773,562	10773,562
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	176,217	176,217	176,217	192,185	246,405	460,824	926,503	1482,656	1973,890	2186,421	2186,421

Таблица 6.1.99 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	22275,603	19145,603	19145,603	19145,603	19145,603	45932,471	72719,339	99506,207	126293,075	153079,943	153079,943
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	19145,603	19145,603	19145,603	19145,603	19145,603	45932,471	72719,339	99506,207	126293,075	153079,943	153079,943
Расход натурального топлива	тыс. м³	3019,491	2597,423	2597,423	2597,423	2597,423	6231,511	9865,600	13499,689	17133,778	20767,866	20767,866
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,596	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923	156,923
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	722,640	722,640	722,640	722,640	722,640	1796,974	2871,308	3945,642	5019,976	6094,310	6094,310
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	176,585	176,585	176,585	176,585	176,585	391,452	606,318	821,185	1036,052	1250,919	1250,919

Таблица 6.1.100 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "ОЮБ "Партнер" для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10729,893	10729,893	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334	12288,334
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	10494,960	10494,960	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031	12019,031
Расход натурального топлива	тыс. м³	1441,647	1441,647	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036	1651,036
Коэффициент калорийности		1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный	м³/ч	403,074	403,074	463,535	463,535	463,535	463,535	463,535	463,535	463,535	463,535	463,535

период												
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	90,020	90,020	102,112	102,112	102,112	102,112	102,112	102,112	102,112	102,112	102,112

Таблица 6.1.101 – Перспективные топливные балансы БМК 1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год			21993,665	56624,593	79065,676	79065,676	79065,676	79065,676	79065,676	79065,676	79065,676
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год			19417,793	50125,009	69990,220	69990,220	69990,220	69990,220	69990,220	69990,220	69990,220
Расход натурального топлива	тыс. м³			2955,026	7607,969	10623,109	10623,109	10623,109	10623,109	10623,109	10623,109	10623,109
Коэффициент калорийности				1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал			155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч			770,319	1943,713	2714,032	2714,032	2714,032	2714,032	2714,032	2714,032	2714,032
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч			154,064	388,743	542,806	542,806	542,806	542,806	542,806	542,806	542,806

Таблица 6.1.102 – Перспективные топливные балансы БМК№2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год			7432,705	20331,790	20331,790	20331,790	20331,790	20331,790	20331,790	20331,790	20331,790
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год			6583,566	18009,013	18009,013	18009,013	18009,013	18009,013	18009,013	18009,013	18009,013
Расход натурального топлива	тыс. м³			998,644	2731,739	2731,739	2731,739	2731,739	2731,739	2731,739	2731,739	2731,739
Коэффициент калорийности				1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал			155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч			253,937	694,631	694,631	694,631	694,631	694,631	694,631	694,631	694,631
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч			50,787	138,926	138,926	138,926	138,926	138,926	138,926	138,926	138,926

Таблица 6.1.103 – Перспективные топливные балансы котельной МКР №12 для первого второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год			64216,387	149991,680	209259,493	209259,493	209259,493	209259,493	209259,493	209259,493	209259,493
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год			56695,440	132424,832	184751,269	184751,269	184751,269	184751,269	184751,269	184751,269	184751,269
Расход натурального топлива	тыс. м³			8617,336	8617,336	8617,336	8617,336	8617,336	8617,336	8617,336	8617,336	8617,336
Коэффициент калорийности				1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал			155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч			2249,154	5253,399	7329,231	7329,231	7329,231	7329,231	7329,231	7329,231	7329,231
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч			449,831	1050,680	1465,846	1465,846	1465,846	1465,846	1465,846	1465,846	1465,846

Таблица 6.1.104 – Перспективные топливные балансы БМК 3 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год								30150,301	60300,603	94776,817	94776,817
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год								26705,821	53411,643	83949,169	83949,169
Расход натурального топлива	тыс. м³								4050,935	8101,871	12734,027	12734,027
Коэффициент калорийности									1,156	1,156	1,156	1,156
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал								155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч								1030,078	2060,157	3238,029	3238,029
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч								206,016	412,031	647,606	647,606

Таблица 6.1.105 – Перспективные топливные балансы БМК 10 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год									4901,617	8933,877	12966,137	12966,137
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год									3470,660	6941,320	10411,980	10411,980
Расход натурального топлива	тыс. м³									657,759	1198,856	1739,954	1739,954
Коэффициент калорийности										1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал									155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч									178,923	357,846	536,769	536,769
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч									53,677	107,354	161,031	161,031

Таблица 6.1.106 – Перспективные топливные балансы БМК 11 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8791,449	18889,236	30957,298	38840,298	38840,298	38840,298
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5246,770	13938,170	24316,630	31080,109	31080,109	31080,109
Расход натурального топлива	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1179,744	2534,787	4154,227	5212,064	5212,064	5212,064
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	270,487	718,554	1256,853	1613,527	1613,527	1613,527
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	81,146	215,566	362,252	432,917	432,917	432,917

Таблица 6.1.107 – Перспективные топливные балансы БМК 12 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год										4255,484	8342,957	8342,957
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год										3214,699	6731,446	6731,446
Расход натурального топлива	тыс. м³										571,053	1119,559	1119,559
Коэффициент калорийности											1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал										155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч										165,727	347,558	347,558
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч										49,718	101,852	101,852

Таблица 6.1.108 – Перспективные топливные балансы котельной «Новокрасково» для первого варианта

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20753,456	34851,952	60953,646	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142	75052,142
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11529,747	23059,495	44391,490	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238	55921,238
Расход натурального топлива	тыс. м³	2784,951	4676,859	8179,502	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409	10071,409
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	584,494	1168,988	2254,287	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782	2838,782
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	220,330	440,660	831,817	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147	1052,147

Таблица 6.1.109 – Перспективные топливные балансы котельной «Новокрасково» для второго варианта

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20753,456	34851,952	60953,646	75052,142	76594,481	78136,820	79679,160	79679,160	79679,160	79679,160	79679,160	79679,160
Полезный отпуск т/э в сеть	Гкал/год	11529,747	23059,495	44391,490	55921,238	57248,765	58576,292	59903,820	59903,820	59903,820	59903,820	59903,820	59903,820
Расход натурального топлива	тыс. м³	2784,951	4676,859	8179,502	10071,409	10278,379	10485,349	10692,319	10692,319	10692,319	10692,319	10692,319	10692,319
Коэффициент калорийности		1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217	155,217
Макс. часовой расход газа в отопительный период	м³/ч	584,494	1168,988	2254,287	2838,782	2907,220	2975,658	3044,096	3044,096	3044,096	3044,096	3044,096	3044,096
Макс. часовой расход газа в межотопительный период	м³/ч	220,330	440,660	831,817	1052,147	1072,678	1093,210	1113,741	1113,741	1113,741	1113,741	1113,741	1113,741

период

Таблица 6.1.110 – Перспективные топливные балансы котельной РТС «Некрасовка» для первого и второго вариантов развития

Период	Наименование энергоисточника	Устан. тепловая мощность Гкал/ч	Подкл. тепловая нагрузка Гкал/ч	Собственная выработка тепловой энергии, тыс. Гкал			Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть), тыс. Гкал			Расход тепловой энергии на соб. нужды		Расход уел. топлива на отпуск теплоэнергии, тыс. т у.т.			Расход природного газа на отпуск теплоэнергии, млн. м³
				Отопит. период	Неотопит. период	всего	Отопит. период	Неотопит. период	всего	тыс. Гкал	%	Отопит. период	Неотопит. период	всего	
01.01.2021	РТС "Некрасовка"	180	126,7	375,7	0	375,7	367,4	0	367,4	8,3	2,2	58,8	0	58,8	51,4
01.01.2026	РТС "Некрасовка"	180	137,4	407,4	0	407,4	398,5	0	398,5	9	2,2	63,8	0	63,8	55,8
01.01.2031	РТС "Некрасовка"	180	140,4	416,4	0	416,4	407,2	0	407,2	9,2	2,2	65,2	0	65,2	57

Таблица 6.1.111 – Перспективные топливные балансы котельной РТС «Жулебино» для первого и второго вариантов развития

Период	Наименование энергоисточника	Устан. тепловая мощность, Гкал/ч	Подкл. тепловая нагрузка, Гкал/ч	Собственная выработка тепловой энергии, тыс. Гкал			Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть), тыс. Гкал			Расход тепловой энергии на соб. нужды		Расход уел. топлива на отпуск теплоэнергии, тыс. т у.т.			Расход природного газа на отпуск теплоэнергии, млн. м³
				Отопит. период	Неотопит. период	всего	Отопит. период	Неотопит. период	всего	тыс. Гкал	%	Отопит. период	Неотопит. период	всего	
1 вариант															
01.01.2021	РТС "Жулебино"	420	209,92	630,49	0	630,49	613,14	0	613,14	16,55	2,7	95,8	0	95,8	83,9
01.01.2026	РТС "Жулебино"	420	196,62	590,49	0	590,49	574,34	0	574,34	15,51	2,7	89,7	0	89,7	78,5
01.01.2031	РТС "Жулебино"	420	196,62	590,49	0	590,49	574,34	0	574,34	15,51	2,7	89,7	0	89,7	78,5
2 вариант															
01.01.2021	РТС "Жулебино"	420	209,92	630,49	0	630,49	613,14	0	613,14	16,55	2,7	96,1	0	96,1	84,1
01.01.2026	РТС "Жулебино"	420	203,02	609,70	0	609,7	593,03	0	593,03	16,01	2,7	92,9	0	92,9	81,3
01.01.2031	РТС "Жулебино"	420	203,02	609,70	0	609,7	593,03	0	593,03	16,01	2,7	92,9	0	92,9	81,3

Таблица 6.1.112 – Перспективные топливные балансы ТЭЦ-22 для варианта развития

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	по состоянию на 01.01.2021			по состоянию на 01.01.2026			по состоянию на 01.01.2031		
			отоп. период	неотоп. период	за год	отоп. период	неотоп. период	за год	отоп. период	неотоп. период	за год
1	Установленная мощность на конец года:										
	-электрическая, всего	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловая, всего	Гкал/ч	3 690	3 690	3 690	3 732	3 732	3 732	3 732	3 732	3 732
	в том числе по турбоагрегатам	Гкал/ч	2 250	2 250	2 250	2 292	2 292	2 292	2 292	2 292	2 292
2	Располагаемая мощность:										
	-электрическая, всего	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловая, всего	Гкал/ч	3 685	3 685	3 685	3 619	3 619	3 619	3 727	3 727	3 727
	в том числе по турбоагрегатам	Гкал/ч	2 250	2 250	2 250	2 238	2 238	2 238	2 292	2 292	2 292
3	Подключенная тепловая нагрузка расчетная:	Гкал/ч	2 722	2 722	2 722	2 700	2 700	2 700	2 728	2 728	2 728
	в том числе:										
	- в паре	т/ч	136	136	136	136	136	136	136	136	136
	- в горячей воде	Гкал/ч	2 722	2 722	2 722	2 700	2 700	2 700	2 728	2 728	2 728
4	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт ' ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:										
	- по т/ф циклу (по циклу с утилизацией тепла)	млн. кВт' ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- по конденсационному циклу (по циклу без утилизации тепла)	млн. кВт' ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарной выработки	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВт ' ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарной выработки	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отпуск электроэнергии	млн. кВт ' ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Отпуск т/э внешним потребителям, всего	тыс. Гкал	7 555,80	1 542,10	9 097,90	7 473,20	1 521,70	8 994,90	7 534,90	1 531,10	9 066,00
	с паром	тыс. Гкал	445,8	136,6	582,3	445,8	136,6	582,3	445,8	136,6	582,3
	тоже в % от суммарного отпуска	%	5,9	8,9	6,4	6	9	6,5	5,9	8,9	6,4
	с горячей водой	тыс. Гкал	7 110,00	1 405,50	8 515,60	7 027,50	1 385,10	8 412,60	7 089,10	1 394,60	8 483,60
	тоже в % от суммарного отпуска	%	94,1	91,1	93,6	94	91	93,5	94,1	91,1	93,6
	в том числе: отработавшим паром	тыс. Гкал	5 333,50	1 519,00	6 852,50	5 574,90	1 498,80	7 073,80	5 790,30	1 508,20	7 298,40
	тоже в %	%	70,6	98,5	75,3	74,6	98,5	78,6	76,8	98,5	80,5
	ПВК	тыс. Гкал	2 109,00	0	2 109,00	1 786,20	0	1 786,20	1 631,60	0	1 631,60
тоже в %	%	27,9	0	23,2	23,9	0	19,9	21,7	0	18	
8	Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	495,8	112,4	608,2	496,1	112,2	608,4	495,9	112	607,8
	тоже в % от суммарной выработки	%	6,2	6,8	6,3	6,2	6,9	6,3	6,2	6,8	6,3

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	по состоянию на 01.01.2021			по состоянию на 01.01.2026			по состоянию на 01.01.2031		
			отоп. период	неотоп. период	за год	отоп. период	неотоп. период	за год	отоп. период	неотоп. период	за год
9	Число часов использования установленной (располагаемой) мощности										
	-электрическая, всего	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловой, всего	ч	2 050	418	2 469	2 065	420	2 485	2 022	411	2 433
	в том числе турбоагрегатов	ч	2 370	675	3 046	2 491	670	3 161	2 526	658	3 184
10	Расход условного топлива на отпущенную э/э и т/э, всего в том числе:	тыс. т у.т.	1 248	262	1 509	1 238	259	1 496	1 250	261	1 511
	- на отпущенную теплоэнергию (физ. метод)	тыс. т у.т.	1 248	262	1 509	1 238	259	1 496	1 250	261	1 511
	- на отпущенную электроэнергию (физ. метод)	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Расход натурального топлива										
	- природный газ	млн. м ³	1 092	229	1 321	1 083	227	1 309	1 094	228	1 322
	- мазут	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- уголь	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Максимально-часовой расход топлива	т у.т./ч	462			458			463		
13	Максимально-суточный расход топлива	т у.т./сут	9 650			9 567			9 664		

Топливные балансы энергоисточников ПАО «Мосэнерго» указаны в соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы до 2030 г. и скорректированы с учётом прироста тепловой нагрузки на энергоисточники ПАО «Мосэнерго» на территории ГО Люберцы.

Удельный расход условного топлива по энергоисточникам ПАО «Мосэнерго» на территории ГО Люберцы составляет 165,07 кг.у.т/Гкал.

6.2. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии

Расчёт перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии для предлагаемых вариантов развития представлен в таблицах 6.2.1-6.2.9.

Таблица 6.2.1 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,3623	1,3623	1,4023	1,3432	1,2858	1,2858	1,2246	1,2246	1,2377	1,2377	1,2377	1,2377
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,3623	1,3623	1,4023	1,3432	1,2858	1,2858	1,2246	1,2246	1,2377	1,2377	1,2377	1,2377
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,9784	3,9784	4,0956	3,9222	3,7541	3,7541	3,5770	3,5770	3,6156	3,6156	3,6156	3,6156
Дизельное топливо	тыс. тонн	3,9784	3,9784	4,0956	3,9222	3,7541	3,7541	3,5770	3,5770	3,6156	3,6156	3,6156	3,6156
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	5,3407	5,3407	5,4979	5,2654	5,0399	5,0399	4,8015	4,8015	4,8533	4,8533	4,8533	4,8533

Таблица 6.2.2 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,362	1,362	1,445	1,458	1,458	1,524	1,541	1,612	1,667	1,708	1,708	1,708
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,362	1,362	1,445	1,458	1,458	1,524	1,541	1,612	1,667	1,708	1,708	1,708
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,978	3,978	4,221	4,257	4,257	4,449	4,499	4,705	4,866	4,988	4,988	4,988
Дизельное топливо	тыс. тонн	3,978	3,978	4,221	4,257	4,257	4,449	4,499	4,705	4,866	4,988	4,988	4,988
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	5,341	5,341	5,666	5,715	5,715	5,972	6,040	6,317	6,533	6,696	6,696	6,696

Таблица 6.2.3 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Барыкина, 13 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,4849	0,6106	1,1114	1,5089	1,8971	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,4849	0,6106	1,1114	1,5089	1,8971	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472	2,0472
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,4168	1,7846	3,2492	4,4120	5,5470	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,4168	1,7846	3,2492	4,4120	5,5470	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857	5,9857
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,9016	2,3952	4,3605	5,9209	7,4441	8,0329	8,0329	8,0329	8,0329	8,0329	8,0329	8,0329

Таблица 6.2.4 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на ТЭЦ-22 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн												
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Уголь	тыс. тонн	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн												
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Уголь	тыс. тонн	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752	237,752
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн												
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Уголь	тыс. тонн	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582	280,582

Таблица 6.2.5 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК 1 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн			0,1008	0,2016	0,3024	0,3024	0,3024	0,3024	0,3024	0,3024	0,3024	0,3024
Дизельное топливо	тыс. тонн			<i>0,1008</i>	<i>0,2016</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>	<i>0,3024</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн			0,2949	0,5899	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848
Дизельное топливо	тыс. тонн			<i>0,2949</i>	<i>0,5899</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>	<i>0,8848</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн			0,3957	0,7915	1,1872	1,1872	1,1872	1,1872	1,1872	1,1872	1,1872	1,1872

Таблица 6.2.6 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК 2 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн			0,0332	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909
Дизельное топливо	тыс. тонн			0,0332	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909	0,0909
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн			0,0972	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660
Дизельное топливо	тыс. тонн			0,0972	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660	0,2660
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн			0,1305	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569	0,3569

Таблица 6.2.7 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной МКР №12 для первого варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн			0,1935	0,4331	0,6040	0,6040	0,6040	0,6040	0,6040	0,6040	0,6040	0,6040
Дизельное топливо	тыс. тонн			<i>0,1935</i>	<i>0,4331</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>	<i>0,6040</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн			0,5662	1,2672	1,7670	1,7670	1,7670	1,7670	1,7670	1,7670	1,7670	1,7670
Дизельное топливо	тыс. тонн			<i>0,5662</i>	<i>1,2672</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>	<i>1,7670</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн			0,7597	1,7003	2,3710	2,3710	2,3710	2,3710	2,3710	2,3710	2,3710	2,3710

Таблица 6.2.8 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной МКР №12 для второго варианта развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн			0,294	0,635	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Дизельное топливо	тыс. тонн			0,294	0,635	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн			0,861	1,857	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
Дизельное топливо	тыс. тонн			0,861	1,857	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн			1,155	2,492	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558

Таблица 6.2.9 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК №3 для первого и второго вариантов развития

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн								0,1307	0,2614	0,4109	0,4109	0,4109
Дизельное топливо	тыс. тонн								<i>0,1307</i>	<i>0,2614</i>	<i>0,4109</i>	<i>0,4109</i>	<i>0,4109</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн								0,3826	0,7651	1,2026	1,2026	1,2026
Дизельное топливо	тыс. тонн								<i>0,3826</i>	<i>0,7651</i>	<i>1,2026</i>	<i>1,2026</i>	<i>1,2026</i>
Мазут	тыс. тонн												
Уголь	тыс. тонн												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн								0,5133	1,0266	1,6135	1,6135	1,6135

6.3. Подтверждение согласованности перспективных топливных балансов с программой газификации округа

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154, (п. 45), перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии, должны быть согласованы с программой газификации поселения, городского округа.

Программа газификации городского округа Люберцы не предоставлена.

7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Обоснование необходимых финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них выполнено на основе анализа их влияния на перспективную цену на тепловую энергию (мощность).

Расчет финансовых потребностей для строительства котельных выполнен по укрупненным показателям базисной стоимости и по данным цен заводов изготовителей.

Базовая цена разработки проектной документации (проект+рабочая документация) установлена как доля от общей стоимости строительства по итогу сводного сметного расчета стоимости строительства.

Стоимостные характеристики проектов реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии определены на основании:

- данных поставщиков (производителей) основного и вспомогательного оборудования котельных и мини-ТЭЦ;
- укрупненных нормативов стоимости строительства и реконструкции мини-ТЭЦ и котельных;
- данных по объектам аналогам.

Данные по стоимости реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии рассчитаны в прогнозных ценах по годам планируемого периода на основании прогнозов Министерства экономического развития РФ относительно индексов-дефляторов до 2031 года и представлены в таблицах 7.1.1-7.1.3.

Таблица 7.1.1 – Капитальные затраты на реконструкцию и модернизацию ТЭЦ-22 для первого и второго вариантов развития, с НДС, тыс. руб.

Наименование мероприятий	Капитальные затраты, млн. руб.												
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033	Итого
ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 7	44,46	0,00	0,00	0,00	0,00								44,46
ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 8	40,09	0,00	0,00	0,00	0,00								40,09
ГД Техническое перевооружение системы газопотребления ПВК-5	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00								0,26
ГД Выполнение проектных работ по Разработке и внедрению "Автоматизированной системы отображения ключевых технико-экономических показателей на филиале ОАО "Мосэнерго" с внедрением АСО КТЭП на филиалах ТЭЦ-17,ТЭЦ-9,ГЭС-1,ГРЭС-3,ТЭЦ-16,ТЭЦ-22,ТЭЦ-25,ТЭЦ-12	0,00	71,64	0,00	0,00	0,00								71,64
ГД Оборудование ИТСО главного корпуса и химводоочистки	41,21	96,38	0,00	0,00	0,00								137,58
«Создание интегрированных комплексов ИТСО РТС» ТЭЦ-22 - филиала ПАО "Мосэнерго"	28,70	48,62	0,00	0,00	0,00								77,32
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9	1 653,30	3 865,69	2 480,26	894,26	406,83								9 300,34
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10									930,46	3 411,69	1 860,92		6 203,07
Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 11							930,46	3 411,69	1 860,92				6 203,07
Актуализация схемы выдачи мощности с учетом реконструкции энергоблоков № 9,10,11 (ПИР)	11,31	0,00	0,00	0,00	0,00								11,31
ГД Строительство трубопроводов связи между новой ХВО и КТО-2	13,46	80,48	0,00	0,00	0,00								93,94
Создание системы мониторинга переходных режимов (СМНР)	0,00	13,55	0,00	0,00	0,00								13,55
Реконструкция с заменой паропроводов острого пара котла ТП-80 ст.№1 ТГ ст.№1 и части паровой сборки блока №1	21,57	0,00	0,00	0,00	0,00								21,57
Замена трансформатора Т-6 70 МВА на 80 МВА	7,10	0,00	0,00	0,00	0,00								7,10
Замена 2-й ступени с коллекторами КПП котла ТП-80ст.3	0,00	18,90	0,00	0,00	0,00								18,90
Замена МВ 110кВ № 134 на элегазовый с заменой ТТ, разъединителей и РЗА	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00								0,17
Замена трубопровода острого пара блока ст. № 11	0,50	83,09	23,24	0,00	0,00								106,83
Замена трансформатора Т-5 70 МВА на 80 МВА	0,00	45,35	0,00	0,00	0,00								45,35
Замена МВ110кВ №123 на элегаз с заменой трансформатора тока разъединителей и РЗА	0,00	7,11	0,00	0,00	0,00								7,11
Установка ЭВ 110кВ № 122 с заменой трансформаторов тока, разъединителей и РЗА	0,00	0,00	6,10	3,09	0,00								9,19
Замена АКБ № 2 с реконструкцией щита постоянного тока № 2	14,71	8,07	0,00	0,00	0,00								22,78
Реконструкция градирни №6	96,83	100,87	0,00	0,00	0,00								197,69
Замена мазутного насоса № 3 на МНС	1,01	0,79	0,00	0,00	0,00								1,79
Укрепление откоса перегона между ст. Яничкино МЖД и ТЭЦ-22	0,00	0,00	29,78	0,00	0,00								29,78
Приведение к требованиям пожарной безопасности зданий и сооружений Мазутонасосной станции и тракта Топливоподачи	12,68	0,00	0,00	0,00	0,00								12,68
Реконструкция градирни №8	0,96	196,89	0,00	0,00	0,00								197,86
Замена электролизной установки №1	0,00	0,12	7,30	0,00	0,00								7,42
Замена пароперепускных труб из 4-й ст. паросборной камеры и выходной камеры 3-й ст. КПП котла-4	7,01	6,84	0,00	0,00	0,00								13,84
Замена напорного трубопровода СОВ	0,00	0,00	14,24	0,00	0,00								14,24

Наименование мероприятий	Капитальные затраты, млн. руб.												
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033	Итого
Замена пароперепускных труб 2,3 ст. КПП котла-7	3,97	0,00	0,00	0,00	0,00								3,97
Замена генератора ст.№2ТВ-60-2 на новый с воздушным охлаждением и заменой РЗА	183,40	67,70	0,00	0,00	0,00								251,10
Оснащение емкостей химически опасных веществ средствами автоматического отключения их подачи при достижении заданного предельного уровня	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00								0,35
Замена и установка приборов контроля уровня химически-опасных веществ	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00								0,21
Замена трубопровода острого пара блока ст. № 10	6,89	0,00	0,00	0,00	0,00								6,89
Замена подогревателей сетевой воды бойлерной установки ст.№2 и трубопроводов обвязки по сетевой воде	0,00	0,00	0,16	118,18	0,00								118,34
Создание системы коммерческого учета расхода на резервном трубопроводе артезианской воды	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00								0,86
Техническое перевооружение береговой насосной (ПИР)	0,00	0,00	8,29	0,00	0,00								8,29
Замена трубопровода ГПП бл№1	0,00	0,00	8,56	0,00	0,00								8,56
Внедрение комплекса частотной делительной автоматики и делительной автоматики по напряжению на ТЭЦ-22» филиала ПАО «Мосэнерго»	1,00	4,10	8,73	0,00	0,00								13,83
Оснащение тяго-дутьевых механизмов ЭК ст. №№6-7 системой контроля вибрации	0,00	6,66	0,00	0,00	0,00								6,66
АКЗ железобетонных дымовых труб № 1-6	1,90	49,57	49,37	0,00	0,00								100,83
Замена магистралей теплосети на ТЭЦ-22 филиал ПАО "Мосэнерго" (ПИР)	9,79	0,00	0,00	0,00	0,00								9,79
Реконструкция главного корпуса с заменой стеновых панелей 3 очереди	0,00	4,00	42,28	42,28	0,00								88,56
Замена лифта № 3	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00								8,00
Замена лифта № 4	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00								8,00
Замена пароперепускных труб из 4-й ступени КПП в паросборную камеру котла ТП-87 ст. №8	0,00	0,00	46,86	0,00	0,00								46,86
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №3	0,00	0,00	1,25	37,79	0,00								39,04
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1	0,00	0,00	0,00	1,25	35,46								36,71
Замена фронтного, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 3	0,00	2,60	31,00	0,00	0,00								33,60
Замена фронтного, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 5	0,00	2,60	31,00	0,00	0,00								33,60
Замена 2-й ступени КПП с коллекторами и перепускными трубами котла ТП-87 ст. №7	0,00	1,40	47,31	0,00	0,00								48,71
Замена аккумуляторной батареи №10, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока	0,00	1,00	33,20	0,00	0,00								34,20
Замена аккумуляторной батареи №11, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока	0,00	0,00	1,00	33,20	0,00								34,20
Замена БРОУ-1	0,00	1,20	12,54	0,00	0,00								13,74
Замена РОУ-140/40	0,00	1,20	12,54	0,00	0,00								13,74
Реконструкция градирни № 5	0,00	0,00	188,66	0,00	0,00								188,66
Замена трубопроводов СОВ 2 этап	0,00	0,00	0,31	14,24	0,00								14,55
Установка узла коммерческого учёта природного газа с ультразвуковыми расходомерами	7,55	0,00	0,00	0,00	0,00								7,55
ГД Разработка оптимальной технологии по использованию золошлаковых отходов ТЭЦ-22 ПАО "Мосэнерго"	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00								2,90
Разработка программы и обоснований инвестиций по переводу котельных агрегатов ТЭЦ-22 филиала ПАО "Мосэнерго" со сжигания угля и газа на сжигание газа и мазута	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00								2,07

Наименование мероприятий	Капитальные затраты, млн. руб.												
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033	Итого
Замена резервного трансформатора Т-60р1 (ПИР)	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00								2,50
Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2	0,00	1,25	37,79	0,00	0,00								39,04
«Реконструкция системы алкотестирования на филиалах ПАО «Мосэнерго» на ТЭЦ-22	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00								0,39
ГД Комплекс централизации СКУД ТЭЦ-22	6,76	1,73	0,00	0,00	0,00								8,48
ГД Перевооружение КИТСО ТЭЦ-22 по замечаниям ФСВНГ	0,00	3,36	14,00	33,19	0,00								50,55
Разработка основных технических решений оптимального внедрения технологии «Цифровая станция» на энергоблоке №9 ТЭЦ-22 – филиале ПАО «Мосэнерго»	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00								7,00
Итого	2 222,95	4 800,15	3 146,24	1 185,49	442,29	0,00	930,46	3 411,69	2 791,38	3 411,69	1 860,92	0,00	24 203,24

Таблица 7.1.2 – Капитальные затраты на реконструкцию, модернизацию и строительство источников тепла с учётом индексов-дефляторов для первого варианта развития, с НДС, тыс. руб.

Источник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
ул. Космонавтов, 18 стр.1			1 274,93									1 274,93
ул. Транспортная, 1 стр.1		31 857,00				50 584,32						82 441,32
Хлебозаводской пр., 3 стр.1						15 087,42						15 087,42
Хлебозаводской туп., 9 стр.1			9 301,79									9 301,79
ул. Мира, 3 стр.1				18 975,79								18 975,79
1 Панковский пр.-д, 1 корп.1 стр.1		13 818,00										13 818,00
1 Панковский пр.-д, 15 стр.2			1 102,50									1 102,50
ул. Попова, 16 стр.2		33 600,00										33 600,00
Комсомольский пр., дом 6 стр.1			15 093,23									15 093,23
ул. Коммунистическая, 14 стр.1						18 001,35						18 001,35
ул. Инициативная, 15 стр.1							13 085,85					13 085,85
ул. Попова, 16 стр.1			77 175,00									77 175,00
ул. В. Интернационалистов, д. 3 стр.1							28 242,07					28 242,07
ул. Красногорская, 19 к. 1 стр. 1				52 093,13								52 093,13
ул. Гоголя, 2 стр. 1										36 049,87		36 049,87
ул. Шевлякова, 9а стр. 1											31 478,09	31 478,09
ул. Толстого, 10 к. 2 стр. 1											20 866,53	20 866,53
ул. Барыкина, 13		99 667,05	104 650,40									204 317,45
ул. Власова, 3 стр.1											33 381,63	33 381,63
ул. Кирова, 34 стр.1							35 594,84					35 594,84
Октябрьский пр., 9 стр.1	11 800,00	10 531,50										22 331,50
ул. Кирова, 43 стр.2											7 488,29	7 488,29
Котельная №1, пгт. Томилино					70 700,49							70 700,49
Котельная №5, пгт. Томилино						18 781,31						18 781,31
Котельная №9, пгт. Томилино			33 075,00									33 075,00
Котельная №10, пгт. Томилино					8 642,01							8 642,01
Котельная №12, пгт. Томилино					6 019,65							6 019,65
Котельная №14, пгт. Томилино											117 935,28	117 935,28

Источник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
Котельная №401, пгт. Малаховка, ул. Комсомольская, д. 11/1			4 410,00									4 410,00
Котельная №402, пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1		3 360,00										3 360,00
Котельная №404, пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1				11 344,73								11 344,73
Котельная №405, пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1		840,00										840,00
Котельная №406, пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1		4 515,00										4 515,00
Котельная №407, пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1				6 945,75								6 945,75
Котельная №409, пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1		3 412,50										3 412,50
Котельная №410, пгт. Малаховка, ул. Кореневское ш., 25/1			4 961,25									4 961,25
Котельная №411, пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1		4 515,00										4 515,00
Котельная №414, пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1		4 515,00										4 515,00
Котельная №416, пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1		6 825,00										6 825,00
Котельная №420, пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1		3 360,00										3 360,00
Котельная №421, пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1	13 195,00	21 997,50										35 192,50
Котельная №2 ул. Пролетарская д.5						57 239,18						57 239,18
Котельная №3 ул. Дорожная д.9								48 270,57				48 270,57
Котельная мкр. Восточный д.1				5 743,15								5 743,15
Котельная №1			35 113,14									35 113,14
Котельная №5		26 739,30										26 739,30
Котельная №6		42 454,50										42 454,50
Котельная №7		46 582,58										46 582,58
Котельная №9			23 293,33									23 293,33
Котельная ООО "Теплоэнергосервис"			28 665,00				26 043,41					54 708,41
Котельная ООО "Любээнергоснаб"	700,00	1 260,00	771,75	752,46								3 484,21
Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»						143 990,03	149 749,63					293 739,66
Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	5 000,00											5 000,00
Котельная РСТ "Жулебино"			386,38	7 421,46								7 807,85
ТЭЦ-22	2 222 952,85	4 800 145,70	3 146 235,68	1 185 486,27	442 289,36	0,00	930 459,93	3 411 686,43	2 791 379,80	3 411 686,43	1 860 919,87	24 203 242,31
Котельная №4 ООО "Инжтрасстрой"				6 033,27								6 033,27
Котельная ФГБУ ГЦССС			5 513,97									5 513,97
Котельная ЗАО «МОЭГ»	2 625,98	30 636,48	12 103,80	128 502,05								173 868,32
Котельная "Красное знамя"					18 130,57							18 130,57
Новая котельная взамен котельной Ленина, 47		0,00	101 038,93									101 038,93
БМК №1		68 040,00										68 040,00
котельная МКР №12		60 375,00	63 393,75									123 768,75
БМК №2		31 080,00										31 080,00
БМК №3							97 662,80					97 662,80
БМК №4											77 947,82	77 947,82
БМК №5		26 178,21										26 178,21
БМК №6												Строительство не планируется
БМК №7												Строительство не планируется
БМК №8							198 896,34					198 896,34
БМК №9											110 843,09	110 843,09
БМК №10									40 529,68			40 529,68
Котельная "Новокрасково"		107 585,14										107 585,14
БМК №11							93 246,15					93 246,15
БМК №12										25 156,09		25 156,09
Итого	2 256 273,83	5 483 890,47	3 667 559,83	1 404 322,26	564 757,87	303 683,61	1 572 981,01	3 459 957,00	2 831 909,48	3 472 892,39	2 260 860,61	27 279 088,35

Таблица 7.1.3 – Капитальные затраты на реконструкцию, модернизацию и строительство источников тепла с учётом индексов-дефляторов для второго варианта развития, с НДС, тыс. руб.

Источник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
ул. Космонавтов,18 стр.1			71 001,00	74 551,05								145 552,05
ул. Транспортная,1 стр.1		31 857,00				50 584,32						82 441,32
Хлебозаводской пр.,3 стр.1												-
Хлебозаводской туп.,9 стр.1					67 420,08							67 420,08
ул. Мира,3 стр.1												-
1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1		13 818,00										13 818,00
1 Панковский пр-д,15 стр.2												-
ул. Попова, 16 стр.2		33 600,00		74 088,00								107 688,00
Комсомольский пр., дом 6 стр.1			15 093,23									15 093,23
ул. Коммунистическая, 14 стр.1												-
ул. Инициативная, 15 стр.1							13 085,85					13 085,85
ул. Попова,16 стр.1												-
ул. В. Интернационалистов, д. 3 стр.1												-
ул. Красногорская, 19 к. 1 стр. 1												-
ул. Гоголя, 2 стр. 1		53 235,00										53 235,00
ул. Шевлякова, 9а стр. 1											31 478,09	31 478,09
ул. Толстого, 10 к. 2 стр. 1												-
ул. Барыкина, 13		99 667,05	104 650,40									204 317,45
ул. Власова, 3 стр.1											50 798,14	50 798,14
ул. Кирова, 34 стр.1												-
ул. Смирновская, 2а												-
Октябрьский пр., 9 стр.1												-
ул. Кирова, 43 стр.2												-
Котельная №1, пгт. Томилино					70 700,49							70 700,49
Котельная №5, пгт. Томилино				13 202,90								13 202,90
Котельная №9, пгт. Томилино		59 569,57										59 569,57
Котельная №10, пгт. Томилино					8 642,01							8 642,01
Котельная №12, пгт. Томилино					6 019,65							6 019,65
Котельная №14, пгт. Томилино											117 935,28	117 935,28
Котельная №401, пгт. Малаховка, ул. Комсомольская, д. 11/1			4 410,00									4 410,00
Котельная №402, пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1		3 360,00										3 360,00
Котельная №404, пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1				11 344,73								11 344,73
Котельная №405, пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1		840,00										840,00
Котельная №406, пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1		4 515,00										4 515,00
Котельная №407, пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1				6 945,75								6 945,75
Котельная №409, пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1		3 412,50										3 412,50
Котельная №410, пгт. Малаховка, ул. Корневское ш., 25/1			4 961,25									4 961,25
Котельная №411, пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1		4 515,00										4 515,00

Источник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
Котельная №414, пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1		4 515,00										4 515,00
Котельная №416, пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1		6 825,00										6 825,00
Котельная №420, пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1		3 360,00										3 360,00
Котельная №421, пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1	13 195,00	21 997,50										35 192,50
Котельная №2 ул. Пролетарская д.5						57 239,18						57 239,18
Котельная №3 ул. Дорожная д.9								48 270,57				48 270,57
Котельная мкр. Восточный д.1				5 743,15								5 743,15
Котельная №1			35 113,14									35 113,14
Котельная №5		26 739,30										26 739,30
Котельная №6		42 454,50										42 454,50
Котельная №7		46 582,58										46 582,58
Котельная №9			23 293,33									23 293,33
Котельная ООО "Теплоэнергосервис"			28 665,00				26 043,41					54 708,41
Котельная ООО "Любэнергоснаб"	700,00	1 260,00	771,75	752,46					55 258,92			58 743,12
Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»					89 993,77	93 593,52						183 587,29
Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	3 500,00											3 500,00
Котельная РСТ "Жулебино"			386,38	7 421,46								7 807,85
ТЭЦ-22	2 222 952,85	4 800 145,70	3 146 235,68	1 185 486,27	442 289,36	0,00	930 459,93	3 411 686,43	2 791 379,80	3 411 686,43	1 860 919,87	24 203 242,31
Котельная №4 ООО "Инжстрасстрой"				6 033,27								6 033,27
Котельная ФГБУ ГЦССС			5 513,97									5 513,97
Котельная ЗАО «МОЭГ»	2 625,98	30 636,48	12 103,80	104 186,25								149 552,52
Котельная "Красное знамя"					18 130,57							18 130,57
Новая котельная взамен котельной Ленина, 47			101 038,93									101 038,93
БМК №1												Строительство не планируется
Котельная МКР №12		60 375,00	63 393,75									123 768,75
БМК №2												Строительство не планируется
БМК №3							97 662,80					97 662,80
БМК №4											77 947,82	77 947,82
БМК №5												Строительство не планируется
БМК №6					15 050,11							15 050,11
БМК №7						22 135,95						22 135,95
БМК №8							198 896,34					198 896,34
БМК №9											110 843,09	110 843,09
БМК №10												0,00
Котельная "Новокрасково"		107 585,14										107 585,14
БМК №11							93 246,15					93 246,15
БМК №12										25 156,09		25 156,09
Итого	2 242 973,83	5 460 865,32	3 616 631,61	1 489 755,28	718 246,04	223 552,97	1 359 394,47	3 459 957,00	2 846 638,72	3 436 842,52	2 249 922,29	27 104 780,05

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Объем инвестиций, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в соответствии с разработанной схемой теплоснабжения на период до 2033 года, определяется с использованием следующих источников (в порядке приоритетности):

- сметные нормативы, установленные Приказом Минрегионразвития от 30 декабря 2011 года №643;

- стоимостные показатели действующих инвестиционных программ теплосетевых (теплоснабжающих) организаций, их, корпоративных планов по среднесрочному и долгосрочному планированию развития источников тепловой энергии;

- оценка по проектам-аналогам.

Автоматизация и диспетчеризация насосных станций (ЦТП, КП и насосные различного назначения) обеспечивают экономию тепла и электроэнергии за счет высокой точности регулирования и оптимальных алгоритмов работы узлов технологического оборудования, сокращение эксплуатационных расходов, высокую помехоустойчивость, обеспеченную современными аппаратно-программными средствами. Реконструкция системы автоматизации ЦТП позволяют перейти от использования операторов, на централизованный мониторинг и управление с диспетчерского пункта ОДС. Полный контроль и управление ЦТП берет на себя главный диспетчер, который в реальном масштабе времени получает актуальную информацию о работе каждого ЦТП, что в свою очередь повышает оперативность принятия решения, и как следствие надежность функционирования систем теплоснабжения в целом.

Основные функции системы автоматизации и диспетчеризации насосных станций (ЦТП, КП и насосные различного назначения):

- индикация нормальной работы и аварий оборудования на рабочих местах операторов;

- управление насосами;

- дистанционное управление циркуляционными насосами из помещения диспетчерской;

- автоматическое включение резервного насоса при выходе из строя рабочего;

- регулирование производительности насосов с помощью частотного регулирования;
- регулирование температуры воды в местных системах отопления и вентиляции по заданному температурному графику;
- регулирование температуры воды на горячее водоснабжение;
- регулирование параметров среды (температуры, давления, расхода) при выходе из нормированных или заданных значений;
- контроль давления на вводе теплосети, на подающей и обратной магистралях местных систем, до и после фильтров, до и после теплообменников;
- контроль температуры на вводе теплосети, на подающей и обратной магистралях местных систем, после регулирующих клапанов у теплообменников;
- поддержание заданного давления в обратных магистралях систем отопления и вентиляции путем открытия клапанов подпитки с включением подпиточных насосов в случае аварии станции поддержания давления;
- контроль напряжения на шинах силовых щитов и в цепях питания дренажных насосов;
- контроль аварийного уровня воды в дренажных приемках, управление работой двух дренажных насосов в зависимости от уровней воды в дренажном приемке и их отключение; – и др.

Ежегодные финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на развитие тепловых сетей системы теплоснабжения ГО Люберцы, были проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2014-2016 гг. и на период до 2033 года. Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, модернизацию и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для предлагаемых вариантов развития с учётом индексов-дефляторов представлены в таблицах 7.2.1-7.2.2.

Общие капитальные затраты на строительство, реконструкцию и модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей и ЦТП с учётом индексов-дефляторов представлены в таблице 7.2.3.

Таблица 7.2.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, модернизацию и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для первого варианта развития с учётом индексов-дефляторов, с НДС, тыс. руб.

Мероприятие	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
Строительство новых тепловых сетей и перекладка существующих для подключения перспективных потребителей	332 448,81	503 457,30	461 802,09	144 025,46	47 475,69	67 107,08	109 262,31	37 026,47	43 734,11	7 042,09	44 799,29	1 798 180,72
Строительство тепловых сетей с целью перевода тепловой нагрузки	1 524,02	0,00	7 882,39	16 657,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 064,12
Предложения по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надёжности	68 225,52	76 516,02	1 431,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 172,58
Реконструкция тепловых сетей, выработавших эксплуатационный ресурс	0,00	93 884,34	98 578,55	118 097,18	122 821,06	127 733,91	132 843,26	136 828,56	123 522,54	127 228,22	129 772,78	1 211 310,40
Реконструкция ЦТП	21 009,00	10 132,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 141,50
Итого	423 207,35	683 990,16	569 694,08	278 780,35	170 296,75	194 840,99	242 105,58	173 855,03	167 256,65	134 270,31	174 572,07	3 212 869,32

Таблица 7.2.2 – Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, модернизацию и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для второго варианта развития с учётом индексов-дефляторов, с НДС, тыс. руб.

Мероприятие	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	Итого
Строительство новых тепловых сетей и перекладка существующих для подключения перспективных потребителей	342 984,01	528 135,73	447 984,23	148 270,03	52 963,02	75 070,75	108 781,99	37 077,83	44 515,11	7 042,09	44 799,29	1 837 624,07
Строительство тепловых сетей с целью перевода тепловой нагрузки	1 524,02	0,00	7 882,39	16 657,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 064,12
Предложения по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надёжности	68 225,52	76 516,02	1 431,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 172,58
Реконструкция тепловых сетей, выработавших эксплуатационный ресурс	0,00	107 117,62	112 473,50	118 097,18	122 821,06	127 733,91	116 431,84	119 924,80	123 522,54	127 228,22	129 772,78	1 205 123,44
Реконструкция ЦТП	21 009,00	10 132,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 141,50
Итого	433 742,55	721 901,86	569 771,16	283 024,91	175 784,09	202 804,65	225 213,83	157 002,62	168 037,65	134 270,31	174 572,07	3 246 125,71

Таблица 7.2.3 – Общие капитальные затраты на строительство, реконструкцию и модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей и ЦТП с учётом индексов-дефляторов, с НДС, тыс. руб.

Мероприятие	1 вариант	2 вариант
Строительство, реконструкция и модернизация источников тепловой мощности на территории ГО Люберцы	3 075 846,04	2 901 537,74
Реконструкция и модернизация ТЭЦ-22	24 203 242,31	24 203 242,31
Строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей и ЦТП на территории ГО Люберцы	3 212 869,32	3 246 125,71
Итого	30 491 957,67	30 350 905,76

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Вариантами развития ГО Люберцы не предусматривается изменение температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

8.1. Расположение источников теплоснабжения

Перечень источников тепловой энергии с указанием адреса представлены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1 – Перечень теплоснабжающих организаций

ТСО	Источник теплоснабжения	Адрес
АО "Люберецкая теплосеть"	Котельная	г. Люберцы, ул. Космонавтов, 18 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Транспортная, 1 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, Хлебозаводской пр., 3 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, Хлебозаводской туп., 9 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Мира, 3 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, 1 Панковский пр-д, 1 корп.1 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, 1 Панковский пр-д, 15 стр.2
	Котельная	г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.2
	Котельная	г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9 стр.2
	Котельная	г. Люберцы, Комсомольский пр., дом 6 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Коммунистическая, 14 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Инициативная, 15 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. 8 марта, 47 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Гоголя, 2 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9а стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Толстого, 10 к.2 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Барыкина, 13
	Котельная	г. Люберцы, ул. Власова, 3 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Кирова, 34 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, Октябрьский пр., 9 стр.1
	Котельная	г. Люберцы, ул. Кирова, 43 стр.2
	Котельная	г. Люберцы, Октябрьский пр., 112
	Котельная	пгт. Малаховка, Красная Змеевка, около д. 12
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Комсомольская, 11/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Щорса, 18/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Калинина, 29/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1
	Котельная	пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1
Котельная	пгт. Малаховка, ул. Корневское ш., 25	
Котельная	пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15	
Котельная	пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15	
Котельная	пгт. Малаховка, Электropocёлoк, 11	
Котельная	пгт. Малаховка, Красковское ш., 14	
Котельная	пгт. Малаховка, Быковское ш., 14	
Котельная	пгт. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47	
МУП "ТКК"	Котельная №1	пгт. Томилино, Гаршина, 9/1
	Котельная №2	пгт. Томилино, мкр. Птицефабрика
	Котельная №5	пгт. Томилино, Рязанское шоссе, 42
	Котельная №6	пгт. Томилино, Пушкина, 34
	Котельная №7	пгт. Томилино, Пионерская, 16
	Котельная №8	пгт. Томилино, Гоголя, 36
	Котельная №9	пгт. Томилино, Гаршина, 9а
	Котельная №10	пгт. Томилино, Гаршина, 8
МУП «ОЖУ»	Котельная №2	пгт. Томилино, ул. Пролетарская, д.5
	Котельная №3	пгт. Томилино, ул. Дорожная, д. 9
	Котельная мкр. Восточный	пгт. Томилино, мкр. Восточный, д. 1

ТСО	Источник теплоснабжения	Адрес
МУП «КЖКХиБ»	Котельная №1	пгт. Красково, ул. Лорха, д.13, стр.1
	Котельная №2	пгт. Красково, ул. Некрасова, д.11, стр. 1
	Котельная №3	пгт. Красково, ул. К.Маркса, д.90 стр..2
	Котельная №5	пгт. Красково, ул. К.Маркса, д.2
	Котельная №6	пгт. Красково, ул. 2-ая Заводская, д.15
	Котельная №7	пгт. Красково, ул. К.Маркса, д.90
	Котельная №8	Балашихинский р-он, Черновский с.о., Косинское шоссе, владение 7
	Котельная №9	пгт. Красково, ул. К.Маркса, д.117/14
	Котельная №10	ГО Люберцы, д. Марусино
	ООО "Теплоэнергосервис"	Котельная ООО "Любэнергоснаб"
ООО "Энергострой"	Котельная ООО «Энергострой»	г. Люберцы, мкр.7А, проезд № 54
ООО "Любэнергоснаб"	Котельная ООО «Теплоэнергосервис»	г. Люберцы, 1-й Панковский проезд, дом 1В
ООО «ТехноАльянсИнвест»	Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест»	г. Люберцы, ул. 8 Марта, дом 8А
ООО "ОЮБ "Партнер"	Котельная ООО "ОЮБ "Партнер"	г. Люберцы, ул. Урицкого, д. 3
ООО "Инжтрасс-строй"	Котельная №4	пгт. Томилино, Потехина, 1
ФГБУ "ГЦ ССС"	Котельная ФГБУ "ГЦ ССС"	пгт. Томилино, Тургенева, 20
ЗАО "МОЭГ"	Котельная ЗАО "МОЭГ"	п. Томилино, территория техно-логистического комплекса «Томилино»
ООО "Тснаб"	Котельная «Красное знамя»	пгт. Октябрьский, ул. Красное знамя, стр. 4
ООО «Теплокомфорт»	Котельная «Малое Павлино»	ГО Люберцы, д. Марусино
	Котельная «Кореневский форт-1»	д. Мотяково в районе СНТ «Ветеран»
	Котельная «Кореневский форт-2»	д. Мотяково в районе СНТ «Ветеран»
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная №98	пгт. Красково, территория в/ч 40, ул. Железнодорожная
ООО «ОптимальСтрой»	Котельная ООО «ОптимальСтрой»	пгт. Красково, ул. Новая, 1
ПАО "Мосэнерго"	Котельная РТС "Некрасовка"	г. Москва, 2-я Вольская улица, владение 17, район - Некрасовка
	Котельная РТС "Жулебино"	г. Москва, Лермонтовский проспект, д. 147 с. 1 район - Выхино-Жулебино
	ТЭЦ-22	Московская область, г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5

8.2. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, рассмотренных в разделе 3 настоящей Книги, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с действующим законодательством проект схемы теплоснабжения городского округа Люберцы до 2033 г. размещается на официальном сайте округа. За период, отведенный на поступление замечаний и предложений, должны поступить заявки от организаций, претендующих на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. Таким образом, предложения по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации в

системах теплоснабжения на территории городского округа Люберцы, будут сформированы с учетом поступивших заявок.

9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет определяться расположением источников друг относительно друга, согласием в данном вопросе теплоснабжающих организаций, эксплуатирующих данные источники, решением единой теплоснабжающей организации.

10. Решение по бесхозным тепловым сетям

Согласно статьи 15, пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа 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». Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.06.2003г. №580.

Перечень бесхозных тепловых сетей на территории ГО Люберцы приведен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей

Наименование объекта	Местонахождение (адрес либо адресная привязка к рядом расположенному объекту)	Протяженность (м.)	Технические характеристики
теплотрасса (трубопроводы отопления и горячего водоснабжения) от котельной 306	г. Люберцы, от котельной № 306 до Октябрьскому пр-ту, д. 9/11 до тепловой камеры № 1 ТК-1 около жилого дома № 8 по Зеленому переулку	457	
теплотрасса (трубопроводы отопления и горячего водоснабжения) от котельной 306	г. Люберцы, от тепловой камеры № 1 (ТК-1) до жилого дома № 8 по Зеленому переулку, К№50:22:0010201:49 Н	13	протяженность трубопроводов -13 м, материал - ППУ, Изопрофякс
Тепловые сети отопления и ГВС	Московская область, г. Люберцы, ул. Котельническая, д. 6	233	материал труб отопления -ПГТУ, труб ГВС-Профлекс, вид прокладки- бес канальная, диаметр труб от ТК-3 до здания Межрайонная ИФНС России № 7 2Ф159 мм е
Участок теплотрассы отопления	г. Люберцы, Хлебозаводской тупик, д. 9	32	материал трубы - сталь, протяженность участка в 2-х трубном исчислении - 54 м, диаметр участка общей длиной 12м-108х4мм, диаметр трех участков общей длиной 42 м -133 х 4 мм
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» (от ТК-1 до ТК-18)	165	материал трубы - сталь, диаметр - 159 мм, ввод в эксплуатацию - 1961г.
Тепловые сети От ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» {от ТК-18 до здания Октябрьский проспект, д. 200-А)	25	материал трубы - сталь, диаметр - 108 мм, ввод в эксплуатацию - 1961г.
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» {от ТК-18 до ТК-19), К№ 50:22:0010207:1570	82	материал трубы - сталь, диаметр-159 мм, год ввода в эксплуатацию- 1961г.
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» (от ТК-19 до здания Октябрьский проспект, д. 202)	79	материал трубы - сталь, диаметр - 89 мм, ввод эксплуатацию- 1961г.
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» {от ТК-19 до ТК-21)	145	материал трубы - сталь, диаметр - 159 мм, ввод в эксплуатацию - 1961г.
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» {от ТК-21 до здания входа на «Стадион «Торпедо»)	28	материал трубы - сталь, диаметр - 57 мм, ввод в эксплуатацию- 1961г.
Тепловые сети от ТК-1 у ЦТП-7	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо» {от ТК-21 до здания раздевалка «Стадион «Торпедо»), К№50:22:0010207:1566	50	материал трубы - сталь, диаметр - 89 мм, протяженность участка в 2-х трубном исчислении - 70 м, ввод в эксплуатацию - 1961г.
Теплово-водопровод № 18	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо», К№50:22:0010207:1574		материал - кирпич (2 м x 2 м x 1,8 м), диаметр -4 шт., ввод в эксплуатацию - 1961г.
Тепловая камера №19	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо», К№50:22:0010207:1573		материал - кирпич (2 м x 2 м x 1,8 м), диаметр -4 шт., ввод в эксплуатацию - 1961г.
Тепловая камера №21	г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 190, стр. 1 в сторону МУ «Стадион Торпедо», К№50:22:0010207: 1575		материал - кирпич (2 м x 2 м x 1,8 м), диаметр ~ 4 шт., ввод в эксплуатацию - 1961г.
тепловые сети отопления	от тепловой камеры ТК ООО «ТехноАльянсИнвест» до тепловой камеры ТК АО «Люберецкая теплосеть», по адресу: г. Люберцы, ул. Володарского, д.72., К№ 50:22:0010101:2393	141	протяженность тепловых сетей отопления -141 м в 2-х трубном исчислении , диаметр трубопроводов 2Д = 133 мм, материал- сталь
тепловые сети горячего водоснабжения	от тепловой камеры ТК ООО «ТехноАльянсИнвест» до тепловой камеры ТК АО «Люберецкая теплосеть», по адресу: г. Люберцы, ул. Володарского, д.72., К№ 50:22:0010101:2394	141	протяженность тепловых сетей отопления -141 м, диаметр трубопроводов Дпр. = 89мм, Д ц = 76 мм, материал- сталь
Теплотрасса	от ЦТП, по адресу Московская область, г. Люберцы, ул. Смирновская, д.30, корп. 1 до внешней стены дома №32	82	
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгмаш"	Люберецкий район, от ЦТП, по адресу: г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 12, корп. "П" до жилых домов №№ 88, 86, 84 Октябрьский проспект, г. Люберцы (магистраль)	125	наружный диаметр -159 *5,0 мм, способ прокладки-БКН, категория-зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод2013 г., глубина заложения трубы -2м

Наименование объекта	Местонахождение (адрес либо адресная привязка к рядом расположенному объекту)	Протяженность (м.)	Технические характеристики
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, Октябрьский проспект, от жилых домов № 8В, 86, 84 (магистраль) до жилых домов № 88, 86, 84 (ввод в дома)	21	наружный диаметр -89 *4,0 мм, способ прокладки-БКН, категория-зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод2013г., глубина заложения трубы -2м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, Октябрьский проспект, от жилого дома № 84 (магистраль) до жилых домов № 64,66,68 (магистраль)	147	наружный диаметр - 133 *5,0 мм, способ прокладки-БКН, категория-зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, Октябрьский проспект, от жилых домов № 64,66,68 (магистраль) до жилых домов № 64, 66, 68 (ввод в дома)	54	наружный диаметр - 89*4,0 мм, способ прокладки-БКН, категория- зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, Октябрьский проспект, от жилого дома № 66 (магистраль) до жилых домов № 40,42,62 (ввод в дома)	77	наружный диаметр - 89*4,0 мм, способ прокладки-БКН, категория- зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы-2 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, от жилого дома № 62 Октябрьский проспект до жилых домов № 35А, 35 Б ул. Кирова (магистраль)	60	наружный диаметр - 89*4,0 мм, способ прокладки-БКН, категория-зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, ул. Кирова, от жилых домов № 35 А, 35 Б (магистраль) до жилых домов № 35А, 35 Б (ввод в дома)	27	наружный диаметр - 57*3,5 мм, способ прокладки-БКН, категория- зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш" ¹¹	г. Люберцы, Октябрьский проспект от жилого дома № 66 до жилого дома № 62 г. Люберцы	56	наружный диаметр - 219*6,0 мм, способ прокладки-БКН, категория- зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	от ЦТП, по адресу: г. Люберцы, Октябрьский проспект, д.112, корп. "П" до зданий собственников НОУ ВПО «Лицей», ООО «Скат», ООО «ГСК», ООО «Лезер Стиль», ООО «Альянс — центр», по адресу: г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 112, корп. Ж, Д2, Д ОО	164	наружный диаметр - 159*5,0 мм, способ прокладки-БКН, категория - зимняя, тип изоляции-ППУ, ввод 2007 г., глубина заложения трубы - 1 м
тепловые сети отопления у ЗАО "Торгомаш"	От зданий собственников НОУ ВПО «Лицей», ООО «Скат», ООО «ГСК», ООО «Лезер Стиль», ООО «Альянс - центр» до ввода в здания, г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 112, корп. Ж, Д2, Д ОО	50	наружный диаметр - 89*4,0 мм, способ прокладки-БКН, категория - зимняя, тип изоляции-СТД, ввод 2007 г., глубина заложения трубы - 1 м
тепловые сети ГВС у ЗАО "Торгомаш" ^{**}	от ЦТП, по адресу: г. Люберцы, Октябрьский проспект, д. 12 кор. "П" до жилого дома № 66 Октябрьский проспект, г. Люберцы	271	наружный диаметр - 89*4 мм, способ прокладки-БКН, категория - КГД, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы - 2м
тепловые сети ГВС у ЗАО "Торгомаш"	г. Люберцы, Октябрьский проспект, от жилого дома №66 до жилого дома № 42	128	наружный диаметр - 57*3,5 мм, способ прокладки-БКН, категория - КГД, тип изоляции-ППУ, ввод 2013 г., глубина заложения трубы -2м
тепловые сети	от котельной ООО "Любэнергоснаб" до дома № 45 в п. Калинина г. Люберцы	72	наружный диаметр – 108*4 мм, БКН, тип изоляции-ППУ, ввод 2005
тепловые сети	от котельной ООО «Теплоэнергосервис» к жилым домам № 11-24 по ул. Электрификации г. Люберцы		
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-1а до т. Ж у ЦТП -8	351	2д 219, L-351 м. Год ввода в эксплуатацию -2006 , тип изоляции труб-ППУ, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Ж до ЦТП -8	16	2д 219, L-16 м. Год ввода в эксплуатацию -2006 , тип изоляции труб-ППУ, способ прокладки – канальная
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -8	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК УТ-1	56,9	2д 108, L-56,9 м. Год ввода в эксплуатацию -2014, тип изоляции

Наименование объекта	Местонахождение (адрес либо адресная привязка к рядом расположенному объекту)	Протяженность (м.)	Технические характеристики
по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	до ИТП здания ФОКа		труб-ППУ, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ЦТП -8 до т. А	12	Отопление: 2d 133, L-3 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-3м и d 75, L-3м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006; Способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. А до ТК-3 у жд. №61	114	Отопление: 2d 133, L-28,5м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-28,5м и d 75, L-28,5м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию - 2006, способ прокладки – канальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-3 до д.61	52	Отопление: 2d 89, L-13м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-13м и d 75, L-13м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-3 до д.61	184	Отопление: 2d 108, L-46 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-46м и d 75, L-46м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2014, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТВ до здания ФОКа	61,16	Отопление: 2d 108, L-15,29 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-15,29м и d 75, L-15,29м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2014, способ прокладки – канальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ЦТП-8 до т. Г(1-ая зона)	130,4	Отопление: 2d 159, L-32,6 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 110, L-32,6 м и d 90, L-32,6 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Г до т. Д (1-ая зона)	35,2	Отопление: 2d 159, L-8,8 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 110, L-8м и d 90, L-8,8 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Д до Е (1-ая зона)	50	Отопление: 2d 159, L-12,5 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 110, L-12,5 м и d 90, L-12,5 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – канальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Е до д.65 корп. 2 (1-ая зона)	80,4	Отопление: 2d 159, L-20,1 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 110, L-20,1м и d 90, L-20,1 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ЦТП-8 до т.Д (2-ая зона)	130,4	Отопление: 2d 133, L-32,6 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-32,6 м и d 75, L-32,6 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Д до Е (2-ая зона)	50	Отопление: 2d 133, L-12,5 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90 L-12,5м и d 75, L-12,5 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – канальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Е до д.65 корп. 2 (2-ая зона)	80,4	Отопление: 2d 133, L-20,1 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-20,1м и d 75, L-20,1 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. Г до ТК-2	120	Отопление: 2d 108, L-30 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-30м и d 75, L-30 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. ТК-2 до д.69	136	Отопление: 2d 89, L-34 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 90, L-34м и d 75, L-34 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2008, способ прокладки – бесканальная

Наименование объекта	Местонахождение (адрес либо адресная привязка к рядом расположенному объекту)	Протяженность (м.)	Технические характеристики
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -8 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.61 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. ТК-2 до рынка д.100	421,6	Отопление: 2d 76, L-105,4 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 63, L-105,4 м и d 50, L-105,4 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2000, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. «2» от ЦТП-2 Городок Б д.654 стр.1 до ЦТП-7	933	2d 273, L-933 м. Год ввода в эксплуатацию -2004, тип изоляции труб-ППУ, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т. «1» до ж. д. №50 корп.1	18,8	2d 108, L-18,8 м. Год ввода в эксплуатацию -2004, тип изоляции труб-ППУ, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети (тепломагистраль) от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-2 до Торгового комплекса 12 месяцев д.53 А	314	2d 108, L-314 м. Год ввода в эксплуатацию -2006, тип изоляции труб-ППУ, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ж.д.50 корп.1 до автопарковки д.50а	128,8	Отопление: 2d 57, L-32,2 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 57, L-32,2 м и d 40, L-32,2 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2004, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ЦТП-07 до ТК-3	34	Отопление: 2d 219, L-8,5м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 159, L-8,5 м и d 125, L-8,5 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2004, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-3 до т «1»	160	Отопление: 2d 159, L-40м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 159, L-40 м и d 108, L-40 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т «3» до д.49 корп.1	58	Отопление: 2d 159, L-14,5м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 159, L-14,5 м и d 108, L-14,5 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от т «3» до д.49 корп.2	116	Отопление: 2d 159, L-29м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 159, L-29м и d 108, L-29 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2006, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-3 до д.47 корп.1	243,6	Отопление: 2d 159, L-60,9м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 159, L-60,9 м и d 108, L-60,9 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2004, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от ТК-3 до д.47 корп.2	188	Отопление: 2d 108 L-47м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 108, L-47м и d 89, L-47 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2004, способ прокладки – бесканальная
Тепловые сети отопления и ГВС от ЦТП -7 по адресу: г. Люберцы, 3-е почтовое отделение д.49 к.1	Московская область, г. Люберцы, 3-е почтовое отделение, от д.49 корп.2 до д.42	249,2	Отопление: 2d 89 L-62,3 м, тип изоляции труб-ППУ; ГВС: d 89, L-62,3 м и d 76, L-62,3 м, тип изоляции труб-профлекс. Год ввода в эксплуатацию -2007, способ прокладки – бесканальная