



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2026 г.)**

Том 2. Обосновывающие материалы

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Часть 2.

ШИФР 002.37.1СТ-ОМ.001.20

Москва, 2025 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	002.37.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	002.37.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	002.37.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	002.37.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	002.37.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	002.37.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	002.37.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	002.37.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	002.37.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	002.37.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	002.37.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	002.37.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

3	Тепловые сети и сооружения на них	17
3.1	Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии	17
3.2	Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии ..	22
3.3	Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам ...	22
3.4	Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	47
3.5	Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	47
3.6	Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	47
3.7	Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети ...	52
3.8	Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	57
3.9	Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	57
3.10	Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	62
3.11	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	63
3.12	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	64
3.13	Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	65
3.14	Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 5 лет	66
3.15	Эксплуатационные показатели функционирования тепловых сетей.....	76
3.16	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	80

3.17	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	80
3.18	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	84
3.19	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	85
3.20	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	85
3.21	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	97
3.22	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	97
3.23	Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения ...	99
4	Зоны действия источников тепловой энергии.....	102
4.1	Описание существующих зон действия источников тепловой энергии.....	102
5	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	142
5.1	Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	142
5.2	Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	143
5.2.1	Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников	143
5.3	Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	181
5.4	Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	181
5.5	Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	182
5.6	Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	183

6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	188
6.1	Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	188
6.1.1	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	188
6.1.2	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»	205
6.1.3	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	206
6.1.4	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»	207
6.1.5	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	208
6.1.6	Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	209
6.2	Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия источников в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	210
6.3	Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	213

6.4	Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	213
6.5	Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки.....	214

Перечень таблиц

Табл. 3.1 Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	23
Табл. 3.2 Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	24
Табл. 3.3 Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	31
Табл. 3.4 Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	32
Табл. 3.5 Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново	38
Табл. 3.6 Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново	38
Табл. 3.7 Общая характеристика тепловых сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	44
Табл. 3.8 Способы прокладки тепловых сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново	45
Табл. 3.9 Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново	46
Табл. 3.10 Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	48
Табл. 3.11 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии	50
Табл. 3.12 Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	53
Табл. 3.13 Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1	58
Табл. 3.14 Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1	58
Табл. 3.15 Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений	62
Табл. 3.16 Динамика изменения отказов на тепловых сетях (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1	62

Табл. 3.17 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1, тыс. Гкал .	66
Табл. 3.18 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ПСК» №2, тыс. Гкал	74
Табл. 3.19 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» №3, тыс. Гкал.....	74
Табл. 3.20 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Ивест Энерго» №4, тыс. Гкал.....	75
Табл. 3.21 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепловые системы» №5, тыс. Гкал.....	75
Табл. 3.22 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Квартал» №6, тыс. Гкал	76
Табл. 3.23 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1	76
Табл. 3.24 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ПСК» ЕТО №2	77
Табл. 3.25 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ЕТО №3	77
Табл. 3.26 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Инвест Энерго» ЕТО №4	77
Табл. 3.27 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «Новая тепловая компания» ЕТО №5	78

Табл. 3.28 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Нордекс» ЕТО №6	78
Табл. 3.29 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1	78
Табл. 3.30 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ПСК» ЕТО №2	79
Табл. 3.31 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ЕТО №3	79
Табл. 3.32 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Инвест Энерго» ЕТО №4	79
Табл. 3.33 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «Новая тепловая компания» ЕТО №5	80
Табл. 3.34 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Нордекс» ЕТО №6	80
Табл. 3.35 Уровень автоматизации ПНС, находящихся на балансе Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	85
Табл. 3.36 Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Альянс-Профи».	86
Табл. 3.37 Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Теплоснаб-2010»	86
Табл. 3.38 Информация о тепловых пунктах, находящихся на балансе АО «ИвГТЭ»	86
Табл. 3.39 Перечень тепломеханического оборудования АО «ИвГТЭ»	92
Табл. 3.40 Строительство и реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за период актуализации.	100
Табл. 5.1 Значения тепловых нагрузок по видам теплопотребления по ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	152
Табл. 5.2 Значения тепловых нагрузок по видам теплопотребления по ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	152

Табл. 5.3 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по котельным в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	153
Табл. 5.4 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК».....	164
Табл. 5.5 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	165
Табл. 5.6 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго».....	165
Табл. 5.7 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	165
Табл. 5.8 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	166
Табл. 5.9 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от ИВТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	166
Табл. 5.10 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от ИВТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	166
Табл. 5.11 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от источников в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	167
Табл. 5.12 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК».....	178
Табл. 5.13 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	179
Табл. 5.14 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»...	179
Табл. 5.15 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	180

Табл. 5.16 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28 в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	180
Табл. 5.17 Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов, расположенных на территории Ивановской области, рассчитанные на 12 месяцев отопительного периода	182
Табл. 5.18 Базовые нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для г. Иваново	183
Табл. 5.19 Значения договорных и расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии	183
Табл. 6.1 Баланс тепловой мощности и нагрузки, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	188
Табл. 6.2 Баланс тепловой мощности и нагрузки, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	189
Табл. 6.3 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	190
Табл. 6.4 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»	206
Табл. 6.5 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	207
Табл. 6.6 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»	208
Табл. 6.7 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	209
Табл. 6.8 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	210
Табл. 6.9. Плотность тепловой нагрузки по ЕТО г. Иваново за 2020-2024 гг.	214

Перечень рисунков

Рис. 3.1 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: А).. Рис. 3.2 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: В).. Рис. 3.3 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: С).. Рис. 3.4 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: D)..... Рис. 3.5 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: E) Рис. 3.6 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и с насосным смешиванием СО и СВ..... Рис. 3.7 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС с элеваторным присоединением СО и СВ Рис. 3.8 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО и СВ Рис. 3.9 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой смешанной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО и СВ Рис. 3.10 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и зависимым присоединением СО и СВ..... Рис. 3.11 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением СО Рис. 3.12 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателя ГВС с элеваторным присоединением СО..... Рис. 3.13 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным смешением СО..... Рис. 3.14 Схема ЦТП (ИТП) с открытым водоразбором и установленным регулятором температуры на систему горячего водоснабжения Рис. 3.15 Схема ЦТП (ИТП) с насосом смешения на подающем трубопроводе Рис. 3.16 Схема ЦТП (ИТП) с элеваторным присоединением СО..... Рис. 3.17 Схема ЦТП (ИТП) с насосом смешения на перемычке Рис. 4.1 Зона действия ИвТЭЦ-2 Рис. 4.2 Зона действия ИвТЭЦ-3	54 55 55 56 56 81 81 81 82 82 82 83 83 83 84 84 84 103 104
---	--

Рис. 4.3 Зона действия котельной №2	105
Рис. 4.4 Зона действия котельной №3	106
Рис. 4.5 Зона действия котельной №10	107
Рис. 4.6 Зона действия котельной №18	108
Рис. 4.7 Зона действия котельной №19	109
Рис. 4.8 Зона действия котельной №23	110
Рис. 4.9 Зона действия котельной №24	111
Рис. 4.10 Зона действия котельной №25	112
Рис. 4.11 Зона действия котельной №30	113
Рис. 4.12 Зона действия котельной №31	114
Рис. 4.13 Зона действия котельной №33	115
Рис. 4.14 Зона действия котельной №35 АО «ИвГТЭ» и котельной ООО «ТДЛ Энерго....	116
Рис. 4.15 Зона действия котельной №37	117
Рис. 4.16 Зона действия котельной №39	118
Рис. 4.17 Зона действия котельной №41	119
Рис. 4.18 Зона действия котельной №44	120
Рис. 4.19 Зона действия котельной №45	121
Рис. 4.20 Зона действия котельной №46	122
Рис. 4.21 Зона действия котельной АО «Железобетон».....	123
Рис. 4.22 Зона действия котельной АО «Владгазкомпания»	124
Рис. 4.23 Зона действия котельной ОАО «Ивхимпром»	125
Рис. 4.24 Зона действия котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б.....	126
Рис. 4.25 Зона действия котельной № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г.....	127
Рис. 4.26 Зона действия котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»).....	128
Рис. 4.27 Зона действия котельной № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	129
Рис. 4.28 Зона действия котельной ООО «СТС»	130
Рис. 4.29 Зона действия котельной АО «ИСМА»	131
Рис. 4.30 Зона действия котельной ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа».....	132
Рис. 4.31 Зона действия котельной ООО «РесурсЭнерго»	133
Рис. 4.32 Зона действия котельной ООО «ИЭК-1».....	134
Рис. 4.33 Зона действия котельной ООО «Альянс-Профи».....	135
Рис. 4.34 Зона действия котельной ОАО «РЖД» (Северной дирекции по тепловодоснабжению)	136

Рис. 4.35 Зона действия котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	137
Рис. 4.36 Зона действия котельной АО «Газпромнефть-Терминал».....	138
Рис. 4.37 Зона действия котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 3б.....	139
Рис. 4.38 Зона действия котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская	140
Рис. 4.39 Зона действия котельной АО «Водоканал».....	141
Рис. 5.1 Структура значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, %	142
Рис. 5.2 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: А)	143
Рис. 5.3 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: В)	144
Рис. 5.4 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: С)	144
Рис. 5.5 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: D).....	145
Рис. 5.6 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: E)	145
Рис. 5.7 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77.....	146
Рис. 5.8 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7.....	146
Рис. 5.9 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	147
Рис. 5.10 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19	147
Рис. 5.11 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	148
Рис. 5.12 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1).....	148
Рис. 5.13 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24.....	149
Рис. 5.14 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	149

Рис. 5.15 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	150
Рис. 5.16 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	150
Рис. 5.17 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34.....	151
Рис. 5.18 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	151
Рис. 5.19 Структура величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, %.....	181

3 Тепловые сети и сооружения на них

3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии

Тепловые сети ИвТЭЦ-2 имеют технологические связи с зоной теплоснабжения ИвТЭЦ-3. Зона действия двух ТЭЦ покрывает более 80% всей тепловой нагрузки города, что делает рассматриваемый узел особо значимым и базовым для всего города Иваново, а также определяет значительное влияние его развития для использования существующего потенциала мощности как для целей резервирования (надежности), так и управления мощностным распределением, способствующими расширению потребительских зон, обеспеченных тепловой энергией, вырабатываемой в комбинированном цикле (повышения эффективности).

Отпуск тепла с ИвТЭЦ-2 осуществляется по трем тепловыводам: «А», «В», и «С». Тепловывод «А» (2Ду=600 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей тепловой зоны Октябрьского района. Тепловывод «В» (2Ду=800 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей тепловой зоны Октябрьского и Фрунзенского районов. Тепловывод «С» (2Ду=600 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей тепловой зоны Октябрьского и Советского районов. Схема тепломагистралей, подключенных к тепловыводам: «А», «В», «С» - многокольцевая, что связано с поэтапным сооружением тепловых сетей и необходимостью резервирования.

В теплорайоне ИвТЭЦ-2 разность геодезических отметок местности, на которой расположены тепловые сети, достигает 30 м, причем ТЭЦ расположена на отметке 100 м. С целью поддержания определенных располагаемых напоров ($\Delta H = 15 \div 20$ м) у потребителей в теплорайоне функционируют повысительные насосные станции ПНС-1, ПНС-5 и ПНС-8. Указанные насосные станции установлены на подающих тепломагистралях (ПНС-1, ПНС-5 на тепломагистрале «А»; ПНС-8 на тепломагистрале «С») и поддерживают заданное давление в напорном коллекторе насосов с целью увеличения располагаемого напора.

В летний период выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения осуществляется от одного из теплового источника ИвТЭЦ-2 или ИвТЭЦ-3 в зависимости от проводимых ремонтных работ на тепловых источниках и тепловых сетях:

Отпуск тепла с ИвТЭЦ-3 осуществляется по двум тепловыводам: «ИвТЭЦ-3 Д» и «ИвТЭЦ-3 Е». Тепловывод «ИвТЭЦ-3 Д» (2Ду=1000 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей тепловой зоны Ленинского и Фрунзенского районов. Тепловывод «ИвТЭЦ-3 Е» (Ду=800 мм; Ду=700 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей тепловой зоны Ленинского район. Схема тепломагистралей, подключенных к тепловыводу «ИвТЭЦ-3 Д» - многокольцевая, что связано с поэтапным сооружением тепловых сетей и необходимостью резервирования. Схема тепломагистралей, подключенных к тепловыводу «ИвТЭЦ-3 Е» - радиально-тупиковая

В теплорайоне ИвТЭЦ-3 разность геодезических отметок местности, на которой расположены тепловые сети, достигает 30 м, причем ТЭЦ расположена на отметке 120 м. С целью поддержания допустимых давлений в обратном трубопроводе ($P_2 \leq 6$ атм.) и определенных располагаемых напоров ($\Delta H = 15 \div 20$ м) у потребителей в теплорайоне функционирует понизительно-повысительная насосная станция ПНС-7. Указанная насосная станция установлена на подающей и обратной тепломагистрале (на тепломагистрале «ИвТЭЦ-3 Д») и поддерживают заданное давление в напорном коллекторе насосов с целью увеличения рас-

полагаемого напора, а также выполняют функцию защиты систем теплоснабжения потребителей, подключенных по зависимым схемам, не имеющих проектных защитных устройств.

По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к детскому дому и потребителям жилого района по Даниловскому шоссе. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая

Структура тепловых сетей котельной №3 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №3 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2D_y=100$ мм;
- ГВС – $2D_y = 80$ мм.

По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям жилого района по ул. Плесская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №10 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №10 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2D_y=100$ мм;
- ГВС – $2D_y = 50$ мм.

По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: Ивановский кожно-венерологический диспансер по ул. Детская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №17 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №17 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2D_y=150$ мм;
- ГВС – $2D_y = 50$ мм.

По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: Дом-интернат ветеранов труда по ул. 3-я Плесская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №18 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №18 осуществляется по тепловыводу $2D_y=200$ мм. По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: Ивановский колледж сферы услуг по ул. Свободы. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №19 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №19 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2D_y=250$ мм; $2D_y=200$ мм

По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: НИИ материнства и детства по ул. Победы. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №23 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №23 осуществляется по двум тепловыводам $2D_y=350$ мм. По основной теплом магистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям микрорайона Сортировка. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая с возможностью работать на общее кольцо.

Структура тепловых сетей котельной №24 АО «ИВГТЭ». Отпуск тепла от котельной №24 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2D_y=150$ мм; $2D_y=100$ мм;
- ГВС – 70/50 мм.

По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: детский сад №17 по ул. Носова. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №25 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №25 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2Dy=150$ мм
- ГВС - $2Dy=70$ мм.

По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: средняя школа №43 по ул. Героя Советского Союза Сахарова, 23, Ивановский промышленно-экономический колледж по ул. Героя Советского Союза Сахарова, 46. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №30 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №30 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2Dy=150$ мм
- ГВС - $2Dy=50$ мм.

По основным тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям: детский сад №98 по пер. Березниковский, 6, Фармацевтический колледж по пер. Березниковский, 4, средняя школа №54 по ул. Володиной, 9, а также на жилые дома. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №31 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №31 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2Dy=250$ мм
- ГВС - $2Dy=150/80$ мм.

По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям на жилые дома по улицам: Красных Зорь, Лебедева-Кумача, 1-я, 2-я Невские, Шевченко. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №33 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №33 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2Dy=200$ мм; $2Dy=150$ мм; $2Dy=100$ мм;
- ГВС - $2Dy=100$ мм; $2Dy=70$ мм.

По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям на жилые дома и потребителей бюджетной сферы по улицам: Авдотьинская, Доковская, 2-я Ключевая. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №35 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №35 осуществляется по тепловыводу $2Dy=250$ мм. По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям на жилые дома и потребителей бюджетной сферы по улицам: 2-я, 3-я Лагерные, 5-я, 7-я, 10-я, 12-я, Санаторные, Маршала Жаворонкова, Павла Большевикова. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №37 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №37 осуществляется по тепловыводу $2Dy=500$ мм. По основной тепломагистрали и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям на жилые дома, потребителей бюджетной сферы, а также потребителям, относящимся к категории прочие по улицам: Полка Нормандия-Неман, 14-е почтовое отделение, 4-я деревенская, Степана Хал-

турина, Балахнина, Спортивная, Коллективная. Также котельная снабжает тепловой энергией потребителей территории аэродрома Иваново (Северный). Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №39 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №39 осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=70$ мм. По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям: средняя школа №10 в микрорайоне Горино. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №41 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №41 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2\text{Ду}=100$ мм
- ГВС - $2\text{Ду}=50$ мм.

По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: средняя школа №29 по ул. Героя Советского Союза Сахарова, 56. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №43 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №43 осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=100$ мм. По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителю: средняя школа №24 по ул. 9-я линия. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №44 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №44 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2\text{Ду}=100$ мм; $2\text{Ду}=80$ мм; $2\text{Ду}=50$ мм.

По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям по улицам: 1-я Завокзальная, пл. Вокзальная. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №45 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №45 осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=100$ мм. По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Красных Зорь. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной №46 АО «ИвГТЭ». Отпуск тепла от котельной №46 осуществляется по тепловыводам:

- отопление - $2\text{Ду}=100$ мм
- ГВС - $2\text{Ду}=50$ мм.

По основной тепломагистральной и распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Красных Зорь. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г. Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=250$ мм. По тепловым сетям ООО «Теплоинвест» теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Революционная, Дюковская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной АО «Железобетон». отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводам $2\text{Ду}=219$ мм и $2\text{Ду}=133$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по пер. Торфяной, пер. Силикатный, 13-я Березниковская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной АО «ИСМА». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=150$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоно-

ситель поступает к потребителям по ул: 23-я линия. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной АО «Владгазкомпания». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=150$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по ул: Минская, Петрозаводская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной АО «Ивхимпром». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=150$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к ЦТП и потребителям по ул: Кузнецова, Героя Советского Союза Сахарова. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловым сетям по тепловыводу $2\text{Ду}=273$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по: ул.23 Линия - ул.20 Линия - ул. 19 Линия - ул.Поселковая - Бакинский проезд - Шахтинский проезд - ул.2 Мебельщиков. Схема включения тепловых сетей - радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б. Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=200$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по ул: Окуловой. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению). Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=250$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям микрорайона Сортировка. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ООО «Альянс-Профи». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=200$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Рабфаковская, Кузнецова, Котовского, Поляковой. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ООО «ИЭК-1». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=70$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: пер. Гаражный. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ООО «СТС». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=250$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Попова, 5-я Парковская, Минская, Апрельская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ООО «ТДЛ Энерго». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=300$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: 2-я, 3-я Лагерные, 5-я, 7-я, 10-я, 12-я, Санаторные, Маршала Жаворонкова, Павла Большевикова. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго. Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=70$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Суздальская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государ-

ственный энергетический университет»). Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=300$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Рабфаковская, Лебедева-Кумача. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»). Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=100$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Парижской Коммуны. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»). Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=200$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: 1-я Балинская, Автодорожская, 2-я Талицкая. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной АО «Водоканал». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=150$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Водопроводная, Революционная. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной ООО «Теплоснаб-2010». Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=300$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Окуловой, 11-я, 12-я Сосневская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

Структура тепловых сетей котельной № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»). Отпуск тепла от котельной осуществляется по тепловыводу $2\text{Ду}=300$ мм. По распределительным тепловым сетям теплоноситель поступает к потребителям по улицам: Окуловой, 11-я, 12-я Сосневская. Схема включения тепловых сетей – радиально-тупиковая.

3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме представлены в электронной модели схемы теплоснабжения.

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

Технологические параметры тепловых сетей по каждому участку, включая материальную характеристику, в разрезе источников определены согласно электронной модели системы теплоснабжения г. Иваново. Тип компенсирующих устройств тепловой сети учтен в сумме коэффициентов местных сопротивлений каждого участка. Как правило, используется П-образная и Г-образная компенсация температурных удлинений; в черте плотной городской застройки используются сильфонные компенсаторы. В местах прокладки тепловых сетей преобладают суглинистые почвы, которые характеризуются минимальными подвижками, поэтому критерий наименее надежных участков связан только с годом начала эксплуатации трубопровода и строительных конструкций. В местах, где уровень стояния грунтовых вод выше

уровня дна канала теплотрассы используется дренаж, позволяющий отводить избыточную влагу от тепловых сетей.

Табл. 3.1 Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
400	16202,60	6902,31
500	37093,52	19622,47
600	36138,70	22767,38
700	9931,74	7150,85
800	11848,93	9716,12
900	4464,40	4107,25
1000	8635,00	8807,70
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	124314,89	79074,08
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
350	955,00	360,04
400	3400,80	1448,74
500	63,00	33,33
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	4418,80	1842,10
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
350	241,00	90,86
400	2427,40	1034,07
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2668,40	1124,93
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
350	1196,00	450,89
400	22030,80	9385,12
500	37156,52	19655,80
600	36138,70	22767,38
700	9931,74	7150,85
800	11848,93	9716,12
900	4464,40	4107,25
1000	8635,00	8807,70
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	131402,09	82041,12
Итого по г. Иваново		
350	1196,00	450,89
400	22030,80	9385,12
500	37156,52	19655,80
600	36138,70	22767,38
700	9931,74	7150,85
800	11848,93	9716,12
900	4464,40	4107,25

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
1000	8635,00	8807,70
Итого по г. Иваново	131402,09	82041,12

Табл. 3.2 Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
25	50,8	1,6256
50	413,57	23,57349
70	1984,65	150,8334
80	1001,74	89,15486
100	2189,14	236,42712
125	849,66	113,00478
150	2754,14	437,90826
200	6576,08	1440,16152
250	2281,4	622,8222
300	14673,39	4768,85175
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	32774,57	7884,36298
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
20	169,2	4,23
25	374,4	11,9808
32	1403,7	53,3406
40	771,5	34,7175
50	16300,02	929,10114
70	11851,6	900,7216
80	13700,8	1219,3712
100	16821,82	1816,75656
125	2602,8	346,1724
150	10180,8	1618,7472
200	6247,4	1368,1806
250	764,9	208,8177
300	4829,3	1569,5225
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	86018,24	10081,6598
ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»		
20	42	1,05
25	9,6	0,3072
40	150	6,75
50	877,48	50,01636
70	1556,58	118,30008
80	2314,9	206,0261

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
100	385,9	41,6772
125	527,8	70,1974
150	1018,2	161,8938
200	149	32,631
250	809	220,857
300	1096	356,2
Итого по т/с ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»	8936,46	1265,90614
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
20	589,90	14,75
25	467,20	14,95
32	1723,90	65,51
40	843,20	37,94
50	51571,30	2939,17
70	49428,82	3753,31
80	61112,61	5430,10
100	98225,76	10605,73
125	19366,76	2575,12
150	90075,26	14282,55
200	48213,08	10560,78
250	5872,90	1603,30
300	29623,10	9627,51
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	457113,79	61510,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»		
32	82,60	3,14
40	71,00	3,20
50	1589,48	90,60
70	80,98	6,15
80	146,20	13,01
100	1215,00	131,22
150	60,50	9,62
200	18,50	4,05
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»	3264,26	260,99
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»		
40	280,00	12,60
50	454,00	25,88
70	1293,20	98,28
80	33,80	3,01
100	907,10	97,97
150	1542,60	245,27
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»	4510,70	483,01
АО «Владгазкомпания»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»		
25	38,00	1,22
50	339,10	19,33

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
70	98,70	7,50
80	981,32	87,34
100	721,36	77,91
125	353,60	47,03
150	1866,40	296,76
200	467,00	152,27
250	180,00	50,00
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»	5045,48	739,35
Т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников		
80	455,28	40,52
100	455,28	49,17
125	455,28	60,55
150	796,00	126,56
Итого по т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников	2161,84	276,81
Итого по т/с от источников АО «Владгазкомпания»	7207,32	1016,16
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»		
20	7,90	0,20
25	198,40	6,35
32	59,60	2,26
50	503,60	28,71
70	333,90	25,38
80	583,90	51,97
100	433,50	46,82
125	195,60	26,01
150	279,20	44,39
200	164,00	35,92
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»	2759,60	268,00
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»		
25	7,00	0,22
50	866,20	49,37
70	7,72	0,59
80	227,00	20,20
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»	1107,92	70,39
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)		
20	27,90	0,70
25	14,90	0,48
32	230,60	8,76
40	336,00	15,12
50	6700,86	381,95
70	3821,94	290,47
80	2524,74	224,70
100	1751,90	189,21
125	1019,10	135,54
150	1864,26	296,42

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	2446,40	535,76
250	2898,40	791,26
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	23637,00	2870,36
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»		
20	60,00	1,50
50	458,80	26,15
70	722,60	54,92
80	250,80	22,32
100	751,00	81,11
125	650,00	86,45
150	36,00	5,72
200	848,00	185,71
250	14,00	3,82
300	0,20	0,07
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»	3791,40	467,77
ООО «ИЭК-1»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»		
50	791,14	45,09
70	57,40	4,36
100	13,40	1,45
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»	861,94	50,90
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника		
50	0,00	0,00
70	0,00	0,00
125	93,80	12,48
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника	93,80	12,48
Итого по т/с от источника ООО «ИЭК-1»	955,74	63,38
ООО «СТС»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»		
20	24,00	0,60
25	167,70	5,37
32	165,60	6,29
40	3,90	0,18
50	2844,15	162,12
70	2143,85	162,93
80	3218,62	286,46
100	3826,30	413,24
125	578,60	76,95
150	1170,00	186,03
200	2372,90	519,67
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»	16515,62	1819,83
Т/с ООО «СТС» от собственных источников		
50	418,00	23,83
100	920,00	99,36

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	1098,00	240,46
Итого по Т/с ООО «СТС» от собственных источников	2436,00	363,65
Итого по т/с от источников ООО «СТС»	18951,62	2183,48
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ТДЛ Энерго»		
20	10,00	0,25
25	37,70	1,21
32	223,90	8,51
40	213,80	9,62
50	1718,66	97,96
70	1222,20	92,89
80	2128,10	189,40
100	2296,72	248,05
125	1351,60	179,76
150	2643,60	420,33
200	3056,00	669,26
250	2666,20	727,87
300	292,00	94,90
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ТДЛ Энерго»	17860,48	2740,01
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго		
50	418,00	23,83
70	78,54	5,97
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	496,54	29,80
ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»		
Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источника		
50	86,00	4,90
80	104,00	9,26
100	326,00	35,21
125	247,40	32,90
150	980,00	155,82
200	1180,00	258,42
300	568,00	184,60
Итого по Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источника	3491,40	681,11
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)		
50	272,00	15,50
80	300,00	26,70
100	740,00	79,92
125	324,80	43,20
150	354,00	56,29
200	0,00	0,00
300	0,00	0,00
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	1990,80	221,61
Итого по т/с от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	5482,20	902,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
40	161,80	7,28
50	685,75	39,09
70	527,28	40,07
80	2759,50	236,81
100	2274,40	243,00
125	666,00	88,58
150	839,20	133,43
200	1469,00	321,71
250	2058,20	561,89
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	11441,13	1671,85
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»		
50	131,40	7,49
70	463,80	35,25
80	311,20	27,70
100	7,40	0,80
125	112,80	15,00
150	437,00	69,48
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»	1463,60	155,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»		
25	7,00	0,22
32	144,00	5,47
40	459,20	20,66
50	1367,10	77,92
70	1068,20	81,18
80	1590,70	141,57
100	1876,40	202,65
125	1760,00	234,08
150	2610,20	415,02
200	346,00	75,77
300	2,00	0,65
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»	11230,80	1255,22
ТСО:	ООО «Август Т»	
70	50,00	3,80
100	151,66	16,38
200	153,66	33,65
Итого по ООО «Август Т»	355,32	53,83
ТСО:	ОАО «Ивановоглавснаб»	
50	50,00	2,85
Итого по ОАО «Ивановоглавснаб»	50,00	2,85
ТСО:	ООО «Газпромнефть-Терминал»	
25	90,00	2,88
32	90,00	3,42
40	248,60	11,19
70	330,00	25,08

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
100	344,00	37,15
Итого по ООО «Газпромнефть-Терминал»	1102,60	79,72
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
20	172,00	4,30
25	350,00	11,20
32	154,00	5,85
40	276,00	12,42
50	1475,00	88,41
70	1585,12	119,26
80	1299,40	110,48
100	3001,80	300,46
125	230,00	24,61
150	3369,12	483,38
200	1882,00	402,39
250	344,00	93,91
Итого по ООО «Система Альфа»	14138,44	1656,67
Т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
70	287,60	21,86
100	1042,70	112,61
125	654,92	87,10
150	1059,94	168,53
200	221,88	55,47
250	101,90	27,82
Итого по т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3368,94	473,39
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
20	1102,90	27,57
25	1812,70	58,01
32	4277,90	162,56
40	3815,00	171,68
50	90242,01	5147,73
70	79064,08	6004,38
80	95044,61	8436,09
100	140792,54	15176,57
125	31946,72	4242,27
150	123936,42	19614,16
200	76908,90	16892,28
250	17990,90	4912,38
300	51083,99	16602,30
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	718018,67	97447,97
ЕТО:	№002 - АО «ПСК»	
80	1130,00	90,00
Итого по ЕТО №002 - АО «ПСК»	1130,00	90,00
ЕТО:	№003 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
80	990,00	90,00
Итого по ЕТО №003 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	990,00	90,00
ЕТО:	№004 - ООО «Инвест Энерго»	
250	410,00	110,00
Итого по ЕТО №004 - ООО «Инвест Энерго»	410,00	110,00
ЕТО:	№005 - ООО «Тепловые системы»	
100	630,00	70,00
Итого по ЕТО №005 - ООО «Тепловые системы»	630,00	70,00
ЕТО:	№006 - ООО «Квартал»	
80	110,00	10,00
Итого по ЕТО №006 - ООО «Квартал»	110,00	10,00
Итого по г. Иваново		
20	1102,90	27,57
25	1812,70	58,01
32	4277,90	162,56
40	3815,00	171,68
50	90242,01	5147,73
70	79064,08	6004,38
80	97274,61	8626,09
100	141422,54	15246,57
125	31946,72	4242,27
150	123936,42	19614,16
200	76908,90	16892,28
250	18400,90	5022,38
300	51083,99	16602,30
Итого по г. Иваново	721288,67	97817,97

Табл. 3.3 Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
Надземная	39461,80	27458,73
Канальная	80854,09	49808,35
Бесканальная	3999,00	1807,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	124314,89	79074,08
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
Надземная	1168,00	498,14

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м ис- числении, м	Материальная ха- рактеристика, м²
Канальная	3250,80	1343,97
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	4418,80	1842,10
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	1408,40	599,98
Канальная	1260,00	524,95
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимир- ский» ПАО «Т Плюс»	2668,40	1124,93
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	42038,20	28556,85
Канальная	85364,89	51677,27
Бесканальная	3999,00	1807,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	131402,09	82041,12
Итого по г. Иваново		
Надземная	42038,20	28556,85
Канальная	85364,89	51677,27
Бесканальная	3999,00	1807,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по г. Иваново	131402,09	82041,12

Табл. 3.4 Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м ис- числении, м	Материальная ха- рактеристика, м²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
Надземная	3945,06	785,60794
Канальная	19771,47	5296,65208
Бесканальная	9058,04	1802,10296
Помещение	0	0
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	32774,57	7884,36298
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
Надземная	10863,82	1207,00886
Канальная	71105,52	8519,02904
Бесканальная	3172	260,0078
Помещение	876,9	95,6141
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	86018,24	10081,6598

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»		
Надземная	419,7	32,0229
Канальная	4992	930,9584
Бесканальная	457,8	45,1834
Помещение	3066,96	257,74144
Итого по т/с ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»	8936,46	1265,90614
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	34117,03	4423,50055
Канальная	404000,22	54774,80806
Бесканальная	7985,96	1070,42194
Помещение	11010,58	1241,98918
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	457113,79	61510,71973
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»		
Надземная	1798,60	152,24
Канальная	1384,40	103,90
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	81,26	4,85
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»	3264,26	260,99
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»		
Надземная	3422,40	363,61
Канальная	1005,80	111,14
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	82,50	8,27
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»	4510,70	483,01
АО «Владгазкомпания»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»		
Надземная	1066,50	174,93
Канальная	2340,20	380,47
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	1638,78	183,95
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»	5045,48	739,35
Т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников		
Надземная	796,00	126,56
Канальная	1365,84	150,24
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников	2161,84	276,81
Итого по т/с от источников АО «Владгазкомпания»	7207,32	1016,16
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»		
Надземная	406,70	49,24
Канальная	1290,20	124,23
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	1062,70	94,53

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»	2759,60	268,00
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»		
Надземная	759,00	48,61
Канальная	0,00	0,00
Бесканальная	202,20	11,53
Помещение	146,72	10,25
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»	1107,92	70,39
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)		
Надземная	16227,44	2242,28
Канальная	3221,80	297,91
Бесканальная	1315,00	103,68
Помещение	2872,76	226,48
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	23637,00	2870,36
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»		
Надземная	2633,00	361,75
Канальная	1032,20	95,13
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	126,20	10,89
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»	3791,40	467,77
ООО «ИЭК-1»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»		
Надземная	498,00	29,15
Канальная	144,40	9,18
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	219,54	12,58
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»	861,94	50,90
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника		
Надземная	0,00	0,00
Канальная	0,00	0,00
Бесканальная	93,80	12,48
Помещение	0,00	0,00
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника	93,80	12,48
Итого по т/с от источника ООО «ИЭК-1»	955,74	63,38
ООО «СТС»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»		
Надземная	3357,26	474,86
Канальная	10253,90	1096,93
Бесканальная	1789,20	168,78
Помещение	1115,26	79,26
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»	16515,62	1819,83
Т/с ООО «СТС» от собственных источников		
Надземная	836,00	115,37

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Канальная	1600,00	248,28
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по Т/с ООО «СТС» от собственных источников	2436,00	363,65
Итого по т/с от источников ООО «СТС»	18951,62	2183,48
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ГДЛ Энерго»		
Надземная	5619,40	967,12
Канальная	10401,50	1622,66
Бесканальная	299,40	30,02
Помещение	1540,18	120,21
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ГДЛ Энерго»	17860,48	2740,01
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго		
Надземная	70,00	3,99
Канальная	380,00	22,80
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	46,54	3,01
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	496,54	29,80
ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»		
Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источника		
Надземная	848,00	151,07
Канальная	2643,40	530,04
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источника	3491,40	681,11
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)		
Надземная	0,00	0,00
Канальная	1990,80	221,61
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	1990,80	221,61
Итого по т/с от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	5482,20	902,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		
Надземная	9256,40	1468,24
Канальная	891,48	94,02
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	1293,25	109,59
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	11441,13	1671,85
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»		
Надземная	458,80	37,90
Канальная	825,20	103,60
Бесканальная	0,00	0,00

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Помещение	179,60	14,22
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»	1463,60	155,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»		
Надземная	4527,50	542,95
Канальная	5056,40	575,61
Бесканальная	761,20	66,63
Помещение	885,70	70,02
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»	11230,80	1255,22
ТСО:	ООО «Август Т»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	355,32	53,83
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ООО «Август Т»	355,32	53,83
ТСО:	ОАО «Ивановоглавснаб»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	50,00	2,85
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ОАО «Ивановоглавснаб»	50,00	2,85
ТСО:	ООО «Газпромнефть-Терминал»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	1079,60	78,68
Бесканальная	0,00	0,00
Помещение	23,00	1,04
Итого по ООО «Газпромнефть-Терминал»	1102,60	79,72
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
Надземная	1559,00	129,99
Канальная	10908,02	1348,19
Бесканальная	338,00	55,33
Помещение	1333,42	123,16
Итого по ООО «Система Альфа»	14138,44	1656,67
Т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	0,00	0,00
Канальная	195,60	14,87
Бесканальная	3173,34	458,53
Помещение	0,00	0,00
Итого по т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3368,94	473,39
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	103561,41	13893,47
Канальная	558384,27	76818,37
Бесканальная	28552,14	4072,22

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Помещение	27520,85	2663,91
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	718018,67	97447,97
ЕТО:	№002 - АО «ПСК»	
Надземная	-	-
Канальная	-	-
Бесканальная	1130,00	90,00
Помещение	-	-
Итого по ЕТО №002 - АО «ПСК»	1130,00	90,00
ЕТО:	№003 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	
Надземная	-	-
Канальная	-	-
Бесканальная	990,00	90,00
Помещение	-	-
Итого по ЕТО №003 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	990,00	90,00
ЕТО:	№004 - ООО «Инвест Энерго»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	0,00	0,00
Бесканальная	410,00	110,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ЕТО №004 - ООО «Инвест Энерго»	410,00	110,00
ЕТО:	№005 - ООО «Тепловые системы»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	0,00	0,00
Бесканальная	630,00	70,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ЕТО №005 - ООО «Тепловые системы»	630,00	70,00
ЕТО:	№006 - ООО «Квартал»	
Надземная	0,00	0,00
Канальная	0,00	0,00
Бесканальная	110,00	10,00
Помещение	0,00	0,00
Итого по ЕТО №006 - ООО «Квартал»	110,00	10,00
Итого по г. Иваново		
Надземная	103561,41	13893,47
Канальная	558384,27	76818,37
Бесканальная	31822,14	4442,22
Помещение	27520,85	2663,91
Итого по г. Иваново	721288,67	97817,97

Табл. 3.5 Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
До 1990	20624,40	14688,76
С 1991 по 1998	19012,96	11758,67
С 1999 по 2003	26470,82	16824,51
С 2004	58206,71	35802,14
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	124314,89	79074,08
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
До 1990	509,40	216,61
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	1955,80	833,17
С 2004	1953,60	792,32
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	4418,80	1842,10
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	334,00	131,50
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	2334,40	993,43
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2668,40	1124,93
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	21467,80	15036,87
С 1991 по 1998	19012,96	11758,67
С 1999 по 2003	28426,62	17657,68
С 2004	62494,71	37587,89
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	131402,09	82041,12
Итого по г. Иваново		
До 1990	21467,80	15036,87
С 1991 по 1998	19012,96	11758,67
С 1999 по 2003	28426,62	17657,68
С 2004	62494,71	37587,89
Итого по г. Иваново	131402,09	82041,12

Табл. 3.6 Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ТСО:	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
До 1990	4610,24	638,31243
С 1991 по 1998	5490,82	1531,85194
С 1999 по 2003	5325,25	1609,92777
С 2004	17348,26	4104,27084
Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	32774,57	7884,36298
т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников		
До 1990	22582,6	2497,499
С 1991 по 1998	3762,04	468,8799
С 1999 по 2003	6172,3	823,3212
С 2004	53501,3	6291,9597
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от собственных источников	86018,24	10081,6598
ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»		
До 1990	3780,16	362,3788
С 1991 по 1998	878,86	96,94366
С 1999 по 2003	0	0
С 2004	4277,44	806,58368
Итого по т/с ООО «Теплоинвест» от источника АО «ИвГТЭ»	8936,46	1265,90614
т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	91929,45	11724,1058
С 1991 по 1998	15435,14	2323,58616
С 1999 по 2003	3230,2	401,4418
С 2004	346519	47061,58597
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	457113,79	61510,71973
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»		
До 1990	22,00	1,69
С 1991 по 1998	897,26	69,72
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	2345,00	189,58
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Железобетон»	3264,26	260,99
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»		
До 1990	3614,50	382,21
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	896,20	100,80
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «ИСМА»	4510,70	483,01
АО «Владгазкомпания»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»		
До 1990	2371,98	273,38
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	2673,50	465,97

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников АО «Владгазкомпания»	5045,48	739,35
Т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников		
До 1990	796,00	126,56
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	1365,84	150,24
Итого по т/с АО «Владгазкомпания» от собственных источников	2161,84	276,81
Итого по т/с от источников АО «Владгазкомпания»	7207,32	1016,16
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»		
До 1990	130,50	10,37
С 1991 по 1998	150,80	18,84
С 1999 по 2003	1152,10	110,49
С 2004	1326,20	128,29
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Ивхимпром»	2759,60	268,00
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»		
До 1990	112,20	8,03
С 1991 по 1998	146,72	10,25
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	849,00	52,10
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника МП «Городской оздоровительный центр»	1107,92	70,39
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)		
До 1990	6987,38	729,39
С 1991 по 1998	309,00	20,44
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	16340,62	2120,53
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	23637,00	2870,36
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»		
До 1990	218,00	40,07
С 1991 по 1998	140,00	7,98
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	3433,40	419,72
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Альянс-Профи»	3791,40	467,77
ООО «ИЭК-1»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»		
До 1990	608,94	35,87
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	253,00	15,03
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ИЭК-1»	861,94	50,90
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника		
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои ис- числении, м	Материальная ха- рактеристика, м ²
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	93,80	12,48
Т/с ООО «ИЭК-1» от собственного источника	93,80	12,48
Итого по т/с от источника ООО «ИЭК-1»	955,74	63,38
ООО «СТС»		
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»		
До 1990	393,00	34,78
С 1991 по 1998	4132,26	462,18
С 1999 по 2003	447,60	34,87
С 2004	11542,76	1287,99
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ООО «СТС»	16515,62	1819,83
Т/с ООО «СТС» от собственных источников		
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	2436,00	363,65
Итого по Т/с ООО «СТС» от собственных источников	2436,00	363,65
Итого по т/с от источников ООО «СТС»	18951,62	2183,48
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ТДЛ Энерго»		
До 1990	6345,18	925,23
С 1991 по 1998	218,00	54,91
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	11297,30	1759,88
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «ТДЛ Энерго»	17860,48	2740,01
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго		
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	496,54	29,80
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	496,54	29,80
ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»		
Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источника		
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	40,00	4,32
С 1999 по 2003	462,00	90,25
С 2004	2989,40	586,54
Итого по Т/с ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») от собственного источ- ника	3491,40	681,11
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)		
До 1990	526,00	61,09
С 1991 по 1998	24,00	2,59
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	1440,80	157,92

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Итого по Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	1990,80	221,61
Итого по т/с от источника ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	5482,20	902,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		
До 1990	7535,93	845,34
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	3905,20	826,51
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	11441,13	1671,85
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»		
До 1990	14,00	0,80
С 1991 по 1998	386,00	33,53
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	1063,60	121,39
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника АО «Водоканал»	1463,60	155,72
Т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»		
До 1990	486,60	41,58
С 1991 по 1998	4599,40	529,50
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	6144,80	684,13
Итого по т/с АО «ИвГТЭ» от источника ООО «Теплоснаб-2010»	11230,80	1255,22
ТСО:	ООО «Август Т»	
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	355,32	53,83
Итого по ООО «Август Т»	355,32	53,83
ТСО:	ОАО «Ивановоглавснаб»	
До 1990	50,00	2,85
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	0,00	0,00
Итого по ОАО «Ивановоглавснаб»	50,00	2,85
ТСО:	ООО «Газпромнефть-Терминал»	
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	1102,60	79,72
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	0,00	0,00
Итого по ООО «Газпромнефть-Терминал»	1102,60	79,72
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
До 1990	5151,44	497,40
С 1991 по 1998	271,00	27,16
С 1999 по 2003	1201,00	119,60

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои ис- числении, м	Материальная ха- рактеристика, м ²
С 2004	7515,00	1012,51
Итого по ООО «Система Альфа»	14138,44	1656,67
Т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от источников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	3368,94	473,39
Итого по т/с ООО «Энергоресурс» в мкрн. Рождественский от ис- точников Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3368,94	473,39
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	158230,50	19238,95
С 1991 по 1998	37983,90	5742,41
С 1999 по 2003	17990,45	3189,91
С 2004	503813,82	69276,69
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	718018,67	97447,97
ЕТО:	№002 - АО «ПСК»	
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	1130,00	90,00
С 2004	-	-
Итого по ЕТО №002 - АО «ПСК»	1130,00	90,00
ЕТО:	№003 - ФГБОУ ВО «Ивановская по- жарно-спасательная академия»	
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	990,00	90,00
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Итого по ЕТО №003 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спаса- тельная академия»	990,00	90,00
ЕТО:	№004 - ООО «Инвест Энерго»	
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	410,00	110,00
Итого по ЕТО №004 - ООО «Инвест Энерго»	410,00	110,00
ЕТО:	№005 - ООО «Тепловые системы»	
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	630,00	70,00
Итого по ЕТО №005 - ООО «Тепловые системы»	630,00	70,00
ЕТО:	№006 - ООО «Квартал»	
До 1990	0,00	0,00
С 1991 по 1998	110,00	10,00

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	0,00	0,00
Итого по ЕТО №006 - ООО «Квартал»	110,00	10,00
Итого по г. Иваново		
До 1990	158230,50	19238,95
С 1991 по 1998	39083,90	5842,41
С 1999 по 2003	19120,45	3279,91
С 2004	504853,82	69456,69
Итого по г. Иваново	721288,67	97817,97

Ниже представлены таблицы по тепловым сетям ГВС г. Иваново. Данные тепловые сети находятся в ведении соответствующих ТСО и ЕТО и включены общую характеристику тепловых сетей.

Табл. 3.7 Общая характеристика тепловых сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	АО «ИвГТЭ»	
20	485,10	12,13
25	956,52	30,61
32	1964,00	74,63
40	1226,75	55,20
50	13108,20	747,17
70	8253,20	627,24
80	6257,45	556,91
100	7329,32	791,57
125	218,10	29,01
150	1357,40	215,83
200	138,50	30,33
Итого по АО «ИвГТЭ»	41294,54	3170,63
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
20	94,00	2,35
40	246,00	11,07
50	948,00	58,37
70	121,56	8,03
80	319,00	23,23
100	1018,00	86,21
125	210,00	21,95
150	1526,00	190,32
200	200,00	34,04

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Итого по ООО «Система Альфа»	4682,56	435,55
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
20	579,10	14,48
25	956,52	30,61
32	1964,00	74,63
40	1472,75	66,27
50	14056,20	805,54
70	8374,76	635,27
80	6576,45	580,14
100	8347,32	877,78
125	428,10	50,95
150	2883,40	406,15
200	338,50	64,37
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	45977,10	3606,18
Итого по г. Иваново		
20	579,10	14,48
25	956,52	30,61
32	1964,00	74,63
40	1472,75	66,27
50	14056,20	805,54
70	8374,76	635,27
80	6576,45	580,14
100	8347,32	877,78
125	428,10	50,95
150	2883,40	406,15
200	338,50	64,37
Итого по г. Иваново	45977,10	3606,18

Табл. 3.8 Способы прокладки тепловых сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Иваново

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	АО «ИвГТЭ»	
Надземная	11496,4	827,1142
Канальная	20132,56	1581,19904
Бесканальная	1999,1	125,6139
Помещение	7666,48	636,70036
Итого по АО «ИвГТЭ»	41294,54	3170,6275
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
Надземная	535,00	45,27
Канальная	3878,30	369,03
Бесканальная	128,00	9,34

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Помещение	141,26	11,91
Итого по ООО «Система Альфа»	4682,56	435,55
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
Надземная	12031,40	872,38
Канальная	24010,86	1950,23
Бесканальная	2127,10	134,96
Помещение	7807,74	648,61
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	45977,10	3606,18
Итого по г. Иваново		
Надземная	12031,40	872,38
Канальная	24010,86	1950,23
Бесканальная	2127,10	134,96
Помещение	7807,74	648,61
Итого по г. Иваново	45977,10	3606,18

Табл. 3.9 Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Иваново

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО:	№001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
ТСО:	АО «ИвГТЭ»	
До 1990	3635,4	273,6148
С 1991 по 1998	8475,96	728,49352
С 1999 по 2003	747,5	63,3877
С 2004	28435,68	2105,13148
Итого по АО «ИвГТЭ»	41294,54	3170,6275
ТСО:	ООО «Система Альфа»	
До 1990	905,56	64,81
С 1991 по 1998	37,00	2,38
С 1999 по 2003	239,00	17,96
С 2004	3501,00	350,40
Итого по ООО «Система Альфа»	4682,56	435,55
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		
До 1990	4540,96	338,42
С 1991 по 1998	8512,96	730,88
С 1999 по 2003	986,50	81,35
С 2004	31936,68	2455,53
Итого по ЕТО №001 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	45977,10	3606,18
Итого по г. Иваново		
До 1990	4540,96	338,42
С 1991 по 1998	8512,96	730,88

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 1999 по 2003	986,50	81,35
С 2004	31936,68	2455,53
Итого по г. Иваново	45977,10	3606,18

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

На трубопроводах тепловых сетей от источников тепловой энергии г. Иваново установлена секционирующая арматура (тип – в основном, стальные задвижки с ручным управлением на давление $P_y=16$ кгс/см², по способу присоединения – фланцевые или приварные соединения).

Регулирующая арматура на тепловых сетях первого контура используется в насосных станциях.

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

По данным, полученным от АО «ИвГТЭ», тепловые камеры, находящиеся на балансе данного предприятия, представлены в железобетонном и кирпичном исполнении. В тепловых камерах установлена необходимая стальная запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов и отключения ответвлений к потребителям тепловой энергии.

По данным, полученным от АО «ИвГТЭ», тепловые камеры выполнены из сборного железобетона состоят из трех элементов: верхнего (плиты перекрытия), среднего (ограждающие конструкции) и нижнего блоков (монолитное или железобетонное основание). Плиты перекрытия тепловых камер выполнены из железобетонных плит. Для обслуживания оборудования тепловых камер в плитах перекрытия имеются люки: не менее двух (при площади камер до 6 м) и не менее четырех (при площади камеры более 6 м) круглой формы. Ограждающие конструкции тепловых камер выполнены из железобетонных блоков ФБС, в редких случаях из силикатного кирпича с отверстиями для прокладки магистральных трубопроводов и врезок на потребителей тепловой энергии. Основание тепловых камер выполнены из монолитного железобетона или выложены железобетонными плитами. Все внешние поверхности ограждающих конструкций защищены от грунтовых вод гидроизоляцией.

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

Регулирование отпуска тепла качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с прогнозируемой температурой наружного воздуха.

Регулирование режима работы систем теплоснабжения абонентов осуществля-

ется по температурным графикам для потребителей, разработанных с учетом режима работы различных схем подключения.

Температурные графики соответствуют графикам качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Температурные графики разработаны на расчетную температуру воздуха в отапливаемых помещениях $+18^{\circ}\text{C}$ при температуре наружного воздуха, принятой при проектировании СЦТ, минус 29°C .

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 со срезкой 125°C .

Табл. 3.10 Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, $^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, $^{\circ}\text{C}$
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

В соответствии с отчетом «Тепло-гидравлический расчет тепловых сетей в программно-расчетном комплексе «ZULU THERMO» от источников тепловой энергии Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 при переходе на новый индивидуальный температурный график 125/70 можно сделать вывод о целесообразности утверждения в схеме теплоснабжения г. Иваново

нового индивидуального температурного графика с максимальной температурой в подающем трубопроводе $T_1=125^{\circ}\text{C}$. Более подробно см. Приложение 1 к УЧ ШИФР 002.37.1.СТ-УЧ.001.01.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком $95/70^{\circ}\text{C}$, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- ☐ простота конструкций систем теплопотребления;
- ☐ приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- ☐ малые подключенные нагрузки потребителей.

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б, котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «Ресурс-Энерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (ул.Суздальская), работают по температурному графику $95/70^{\circ}\text{C}$.

Котельные №№39,43,44,45 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику $95/70^{\circ}\text{C}$. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной №46 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику $60/55^{\circ}\text{C}$

Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику $105/70^{\circ}\text{C}$. Тепловые сети котельной №33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику $65/55^{\circ}\text{C}$. На котельной №23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует.

Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику $105/70^{\circ}\text{C}$. Тепловые сети котельной №37 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°C .

Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 работает по температурному графику $105/70^{\circ}\text{C}$.

Котельная №18 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику $95/70^{\circ}\text{C}$. Тепловые сети котельной №18 АО «ИвГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой излома 65°C . Котельная АО «Владгазкомпания» ул. 3-я Петразаводская 20, котельная АО «Железобетон» работают по температурному графику $95/70^{\circ}\text{C}$ с точкой излома 70°C .

Котельная №19 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику $130/70^{\circ}\text{C}$. Тепловые сети котельной №19 АО «ИвГТЭ» работают с точкой излома 60°C .

Температурные графики представлены в Табл. 3.11.

Табл. 3.11 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельная №48		Котельные №1,23,33		Котельные №2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 65°С		открытый водоразбор, точка излома 63°С		открытый водоразбор, точка излома 65°С		сети ГВС: кот №1 - 64/56°С, кот №33 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17 - 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65°С, закрытая схема теплоснабжения		ГВС нет		точка излома 65°С, закрытая схема теплоснабжения	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	65	42	63	50	65	48	42	34	39	34	65	55	39	34	65	52
7	65	42	63	50	65	48	44	36	41	35	65	54	41	35	65	51
6	65	42	63	50	65	47	46	37	43	36	65	54	43	36	65	51
5	65	41	63	49	65	47	48	38	45	38	65	54	45	38	65	51
4	65	41	63	49	65	47	50	39	46	39	65	54	46	39	65	51
3	65	40	63	49	65	47	51	40	48	40	65	54	48	40	65	50
2	65	41	63	49	65	46	53	41	49	41	65	53	49	41	65	50
1	65	42	63	48	65	46	55	42	51	42	65	53	51	42	65	50
0	66	43	63	48	65	46	57	44	53	43	65	53	53	43	65	49
-1	68	44	63	48	65	46	59	45	54	44	65	53	54	44	65	49
-2	71	45	63	47	65	46	61	46	56	45	65	52	56	45	65	49
-3	73	46	63	47	65	47	62	47	57	46	65	52	57	46	65	49
-4	75	47	64	48	65	48	64	48	59	47	65	52	59	47	65	48
-5	78	48	66	49	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48	66	49
-6	80	49	68	50	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49	68	50
-7	82	50	69	51	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50	69	51
-8	84	51	71	52	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51	71	52
-9	87	52	73	53	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52	73	53
-10	89	53	74	54	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53	74	54
-11	91	54	76	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54	76	54
-12	93	55	78	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55	78	55
-13	96	56	79	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56	79	56
-14	98	57	81	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57	81	57
-15	100	58	83	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58	83	58

Температура наружного воздуха, °C	Котельная №19		Котельная №37		Котельная №48		Котельные №1,23,33		Котельные №2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°C		105/70°C		105/70°C		105/70°C		95/70°C		95/70°C		95/70°C		105/70°C	
	открытый водоразбор, точка излома 65°C		открытый водоразбор, точка излома 63°C		открытый водоразбор, точка излома 65°C		сети ГВС: кот №1 - 64/56°C, кот №33 65/55°C, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°C, кот №3 - 62/53°C, кот №10 - 61/59°C, кот №17 - 61/54°C, кот №24 - 61/59°C, кот №25 - 62/56°C, кот №30 - 61/59°C, кот №31 - 61/52°C, кот №41 - 61/59°C, кот №46 - 60/55°C		точка излома 65°C, закрытая схема теплоснабжения		ГВС нет		точка излома 65°C, закрытая схема теплоснабжения	
	температура, °C		температура, °C		температура, °C		температура, °C		температура, °C		температура, °C		температура, °C		температура, °C	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
-16	102	59	84	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59	84	59
-17	104	60	86	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60	86	60
-18	106	61	88	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61	88	61
-19	109	61	89	62	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61	89	62
-20	111	62	91	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62	91	62
-21	113	63	92	63	92	63	92	63	84	63	84	63	84	63	92	63
-22	115	64	94	64	94	64	94	64	85	64	85	64	85	64	94	64
-23	117	65	96	65	96	65	96	65	87	65	87	65	87	65	96	65
-24	119	66	97	66	97	66	97	66	88	66	88	66	88	66	97	66
-25	122	67	99	67	99	67	99	67	90	67	90	67	90	67	99	67
-26	124	67	100	68	100	68	100	68	91	67	91	67	91	67	100	68
-27	126	68	102	68	102	68	102	68	92	68	92	68	92	68	102	68
-28	128	69	103	69	103	69	103	69	94	69	94	69	94	69	103	69
-29	130	70	105	70	105	70	105	70	95	70	95	70	95	70	105	70

3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В любой системе централизованного теплоснабжения регулирование отпуска теплоты, в зависимости от изменяющейся потребности в ней присоединенных систем теплоиспользования, осуществляется, по меньшей мере, как двухступенчатое. Первой ступенью является регулирование отпуска теплоты от теплоисточника в его тепловые сети. Такое регулирование называется, центральным; им определяется график изменения температур и расходов воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

Вместе с тем, наряду с центральным регулированием необходимо регулирование отпуска теплоты из сетей в различные системы теплоиспользования присоединенных зданий. Такое регулирование называется местным и осуществляется на местных тепловых пунктах зданий.

Регулирование отпуска тепла от источников производится централизованно, непосредственно на теплоисточнике. Отпуск тепла осуществляется по качественно-количественному принципу. Качественное регулирование путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха, осуществляется в диапазоне температур от -20°C до $+3^{\circ}\text{C}$. Количественное регулирование осуществляется в осенне-весенний период в диапазоне температур наружного воздуха от $+10^{\circ}\text{C}$ до $+3^{\circ}\text{C}$. Для горячего водоснабжения в летнем режиме применяется срезка 68°C .

Температура в подающем трубопроводе задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12-24 ч., который определяет диспетчер в зависимости от длины сетей, климатических условий и других характерных факторов. В то же время, отклонения температур сетевой воды в подающих трубопроводах от заданного режима за головными задвижками котельной должны быть не более $\pm 3\%$ от заданной температуры. Среднесуточная температура обратной сетевой воды не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%.

Для анализа фактических режимов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии были проанализированы фактические температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах за 2024 г. и сопоставлены со значениями соответствующих температур по утвержденному на отопительный период температурному графику. Результаты анализа режимов работы системы теплоснабжения за 2024 год свидетельствуют, что фактические режимы отпуска тепла в рассматриваемый период не в полной мере соответствуют проектным значениям.

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 со срезкой 125 и температурой спрямления 68°C . График представлен в таблице ниже.

Табл. 3.12 Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воз- духа, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопро- воде, °С	Нормативная температура теплоноси- теля на входе в ТФУ в обратном тепло- проводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °С
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

Ниже представлен действующий температурный график ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 с указанием фактических точек температур подачи и обратки станций.

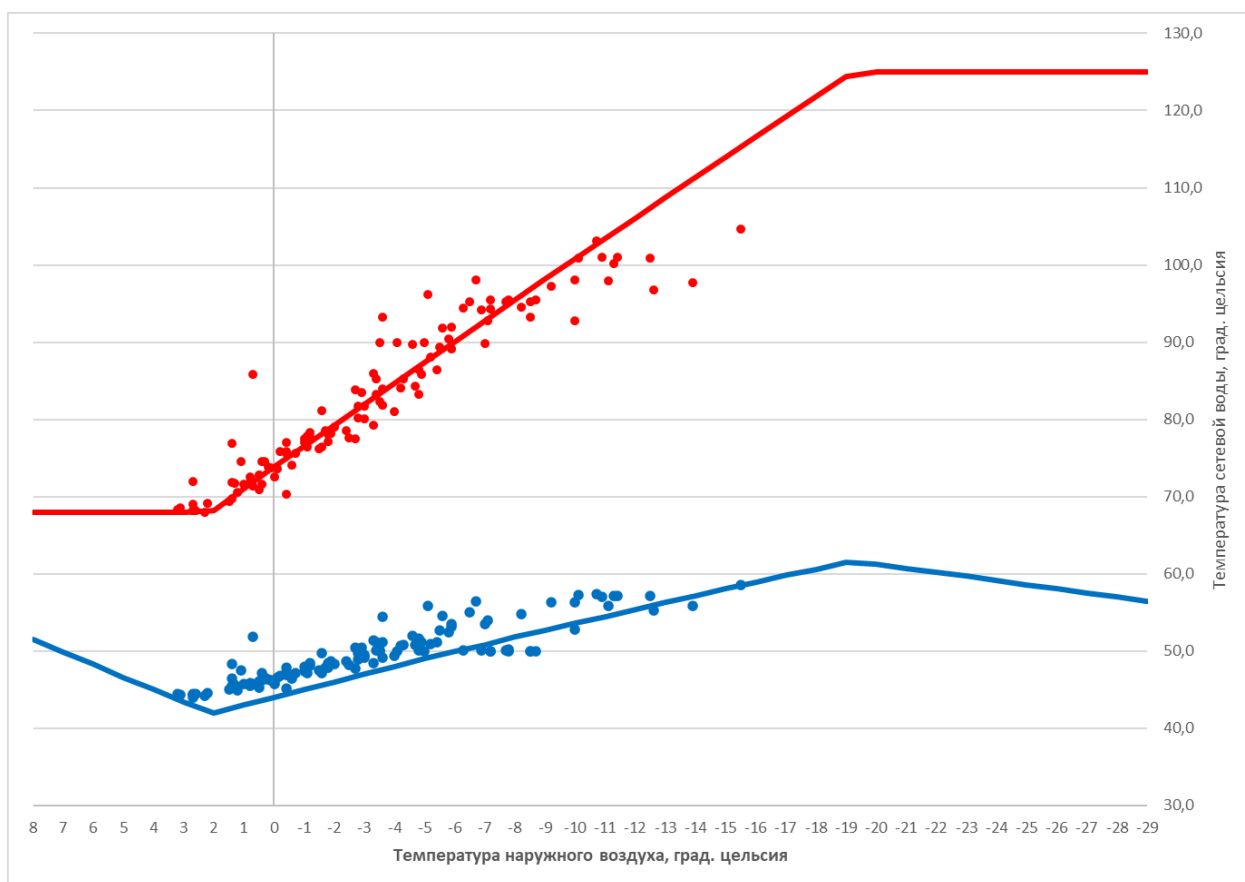


Рис. 3.1 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: А)

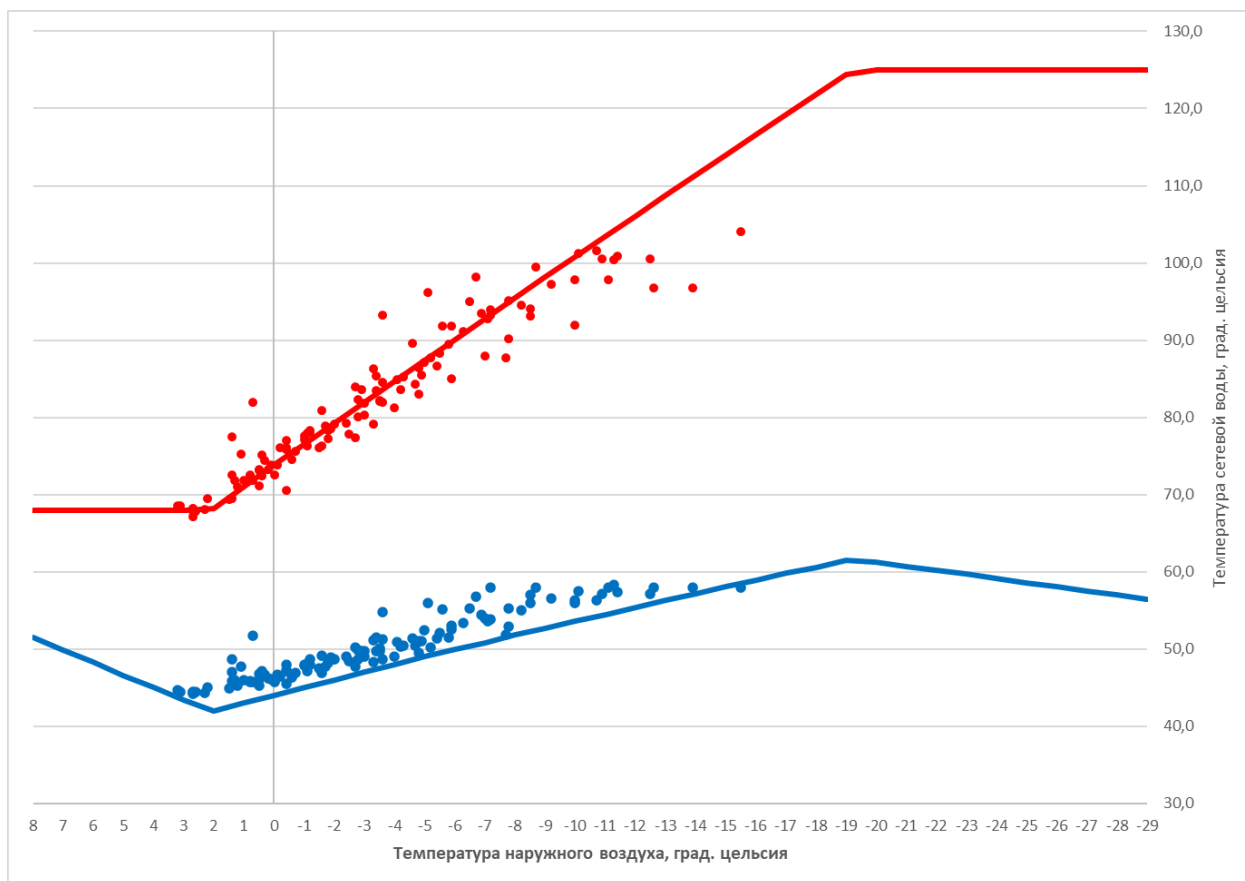


Рис. 3.2 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: В)

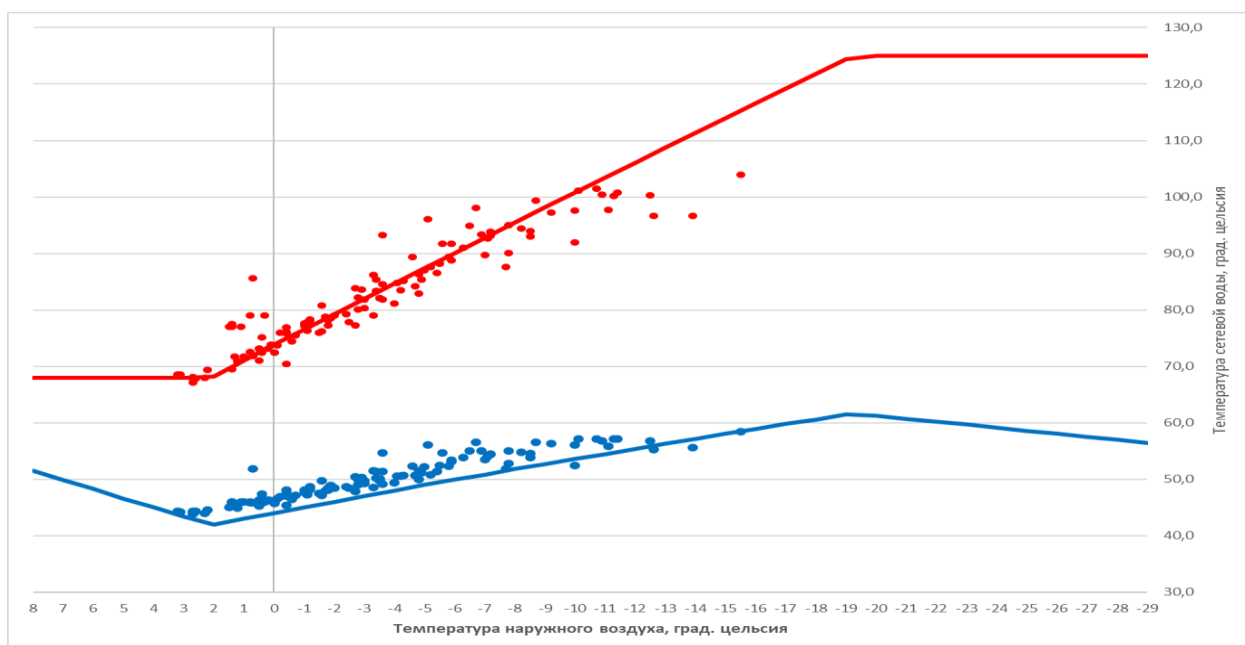


Рис. 3.3 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: С)

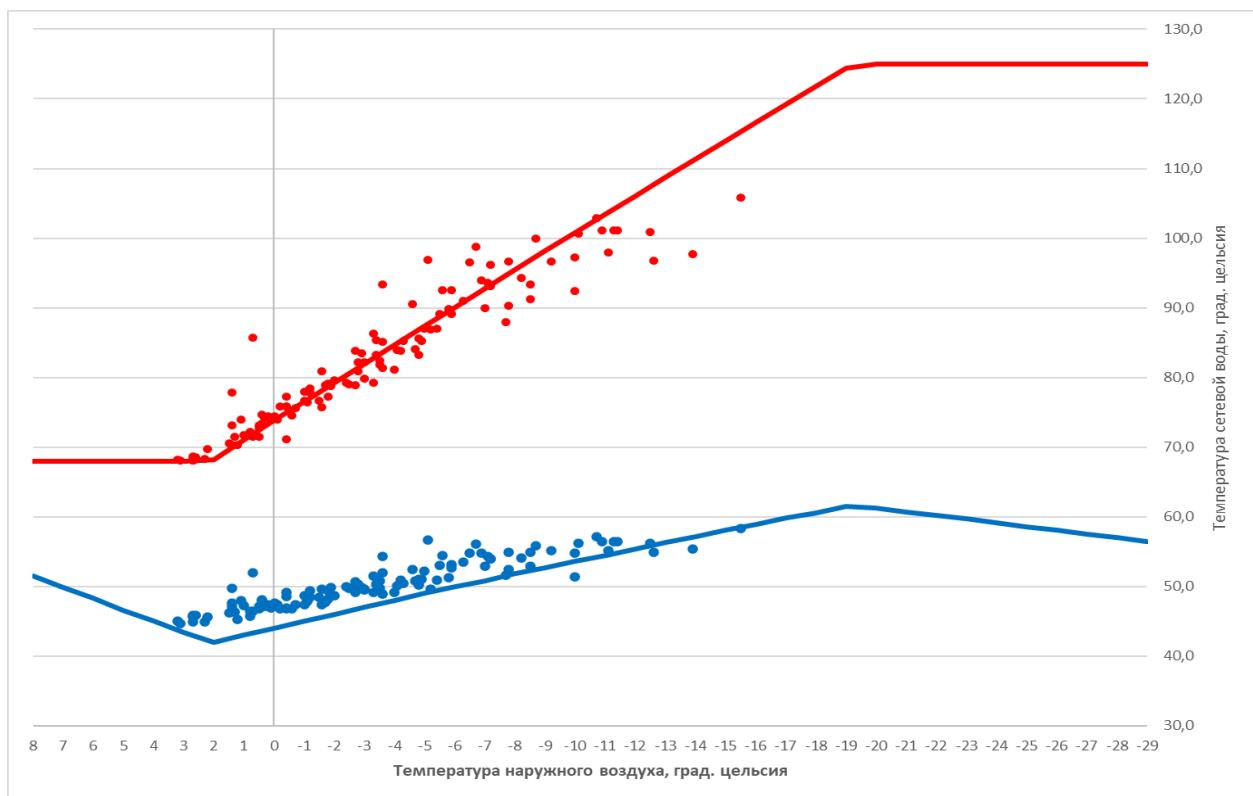


Рис. 3.4 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: D)

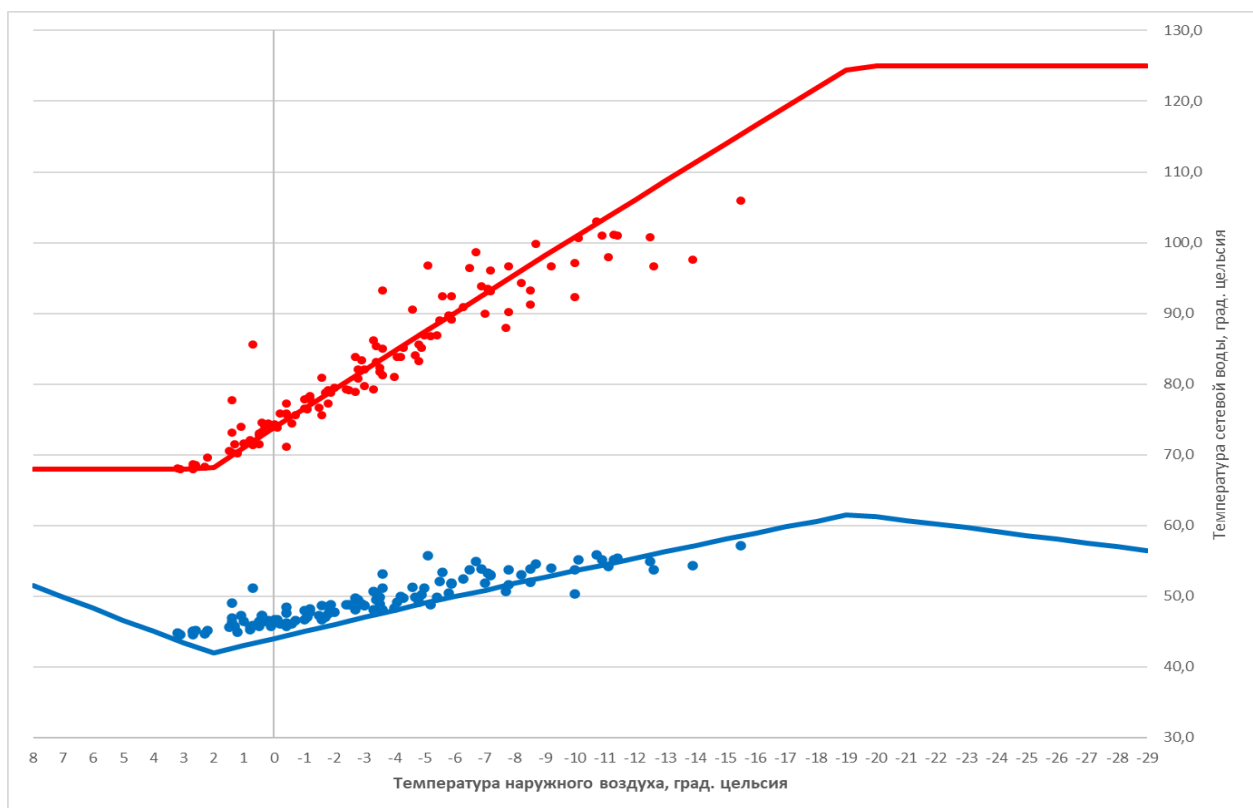


Рис. 3.5 Сравнение утвержденных и фактических режимов отпуска тепла источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: E)

3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Важнейшей задачей при проектировании и эксплуатации систем теплоснабжения является разработка эффективного гидравлического режима, обеспечивающего надежную работу тепловых сетей.

Под надежной работой подразумевается:

- обеспечение требуемых напоров перед абонентами;
- исключение вскипания теплоносителя в подающей магистрали;
- исключение опорожнения систем отопления в зданиях, а значит последующего завоздушивания при повторном пуске;
- исключение опасных превышений давления у потребителей, вызывающих возможность порыва труб и отопительной арматуры.

Под гидравлическим режимом тепловой сети понимают взаимную связь между давлениями (напорами) и расходами теплоносителя в различных точках сети в данный момент времени.

Изучение гидравлических режимов участков тепловой сети проводят с помощью построения графиков давлений (пьезометрических графиков).

График строится после проведения гидравлического расчета трубопроводов. Он позволяет наглядно ориентироваться в гидравлическом режиме работы тепловых сетей при различном режиме их работы, с учетом влияния рельефа местности, высоты зданий, потерь давления в тепловых сетях. По данному графику можно легко определить давление и располагаемый напор в любой точке сети и абонентской системе, подобрать соответствующее насосное оборудование насосных станций и схему автоматического регулирования гидравлического режима работы ИТП.

Разработка гидравлического режима для магистральных сетей теплоснабжения города, находящихся в ведении теплоснабжающих организаций, а также тепловых сетей от муниципальных котельных производится ежегодно к каждому отопительному сезону с помощью программно-расчетных комплексов таких, как «CityCom-Теплограф», ZuluThermo, ГРК «ТеплоЭксперт» с определением необходимых мероприятий для поддержания расчетного гидравлического режима. Целью гидравлического расчета является определение падения давления в трубопроводах при фактических диаметрах труб и расчетных расходах воды.

Параметры гидравлических режимов и пьезометрические графики от источников города до удаленных потребителей приведены в Главе 3 «Электронная модель» Обосновывающих материалов.

3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Статистика отказов тепловых сетей выполнена на основании данных, предоставленных теплоснабжающими организациями в эксплуатационный и ремонтный период (с учетом гидравлических испытаний). Анализ выполнен на основании представленных данных.

В таблицах ниже приведена динамика изменения отказов и восстановлений в магистральных и распределительных тепловых сетях г. Иваново.

Табл. 3.13 Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76				
2020	0,021	11,00	0,275	-
2021	0,021	10,00	0,212	-
2022	0,021	10,00	0,445	-
2023	0,042	9,80	0,593	-
2024	0,041	9,80	0,413	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3				
2020	-	11,00	0,150	-
2021	-	10,00	0,287	-
2022	-	10,00	0,150	-
2023	-	9,80	0,368	-
2024	-	9,80	0,395	-
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»				
2020	0,008	11,00	0,192	-
2021	0,008	10,00	0,248	-
2022	0,008	10,00	0,256	-
2023	0,016	9,80	0,440	-
2024	0,015	9,80	0,388	-

Табл. 3.14 Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76				
2020	0,289	10,20	-	-
2021	0,235	10,00	-	-
2022	0,185	10,00	-	-
2023	0,181	6,20	-	-
2024	0,338	6,20	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3				
2020	0,392	10,20	-	-
2021	0,405	10,00	-	-

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,528	10,00	-	-
2023	0,585	6,20	-	-
2024	0,453	6,20	0,013	-
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3				
2020	1,184	9,40	-	-
2021	1,184	9,40	-	-
2022	0,592	9,40	-	-
2023	0,592	6,80	-	-
2024	1,184	6,80	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111				
2020	0,805	9,40	-	-
2021	0,805	9,40	-	-
2022	0,805	9,40	-	-
2023	0,805	6,80	-	-
2024	0,805	6,80	-	-
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7				
2020	1,259	9,40	-	-
2021	0,934	9,40	-	-
2022	0,812	9,40	-	-
2023	0,650	6,80	-	-
2024	1,178	6,80	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б				
2020	2,212	9,40	-	-
2021	1,770	9,40	-	-
2022	1,327	9,40	-	-
2023	1,327	6,80	-	-
2024	2,212	6,80	-	-
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А				
2020	0,338	9,40	-	-
2021	0,338	9,40	-	-
2022	0,225	9,40	-	-
2023	0,225	6,80	-	-
2024	0,338	6,80	-	-
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40				
2020	1,348	9,40	-	-
2021	1,123	9,40	-	-
2022	0,899	9,40	-	-
2023	0,674	6,80	-	-
2024	1,348	6,80	-	-
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103				
2020	0,176	9,40	-	-
2021	0,141	9,40	-	-

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,105	9,40	-	-
2023	0,105	6,80	-	-
2024	0,176	6,80	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50				
2020	0,392	9,40	-	-
2021	0,392	9,40	-	-
2022	0,392	9,40	-	-
2023	0,392	6,80	-	-
2024	0,392	6,80	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1				
2020	2,757	9,40	-	-
2021	2,451	9,40	-	-
2022	1,838	9,40	-	-
2023	1,532	6,80	-	-
2024	2,757	6,80	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52				
2020	0,887	9,40	-	-
2021	0,665	9,40	-	-
2022	0,665	9,40	-	-
2023	0,443	6,80	-	-
2024	0,887	6,80	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20				
2020	0,353	9,40	-	-
2021	0,353	9,40	-	-
2022	0,177	9,40	-	-
2023	0,177	6,80	-	-
2024	0,353	6,80	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116				
2020	0,362	9,40	-	-
2021	0,362	9,40	-	-
2022	0,362	9,40	-	-
2023	0,362	6,80	-	-
2024	0,362	6,80	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11				
2020	0,381	9,40	-	-
2021	0,338	9,40	-	-
2022	0,296	9,40	-	-
2023	0,212	6,80	-	-
2024	0,381	6,80	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8				
2020	0,528	9,40	-	-
2021	0,528	9,40	-	-

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,264	9,40	-	-
2023	0,264	6,80	-	-
2024	0,528	6,80	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3				
2020	0,181	9,40	-	-
2021	0,181	9,40	-	-
2022	0,181	9,40	-	-
2023	0,091	6,80	-	-
2024	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6				
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	-	-	-	-
2023	-	-	-	-
2024	0,107	6,80	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61				
2020	0,801	9,40	-	-
2021	0,712	9,40	-	-
2022	0,534	9,40	-	-
2023	0,356	6,80	-	-
2024	0,801	6,80	-	-
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»				
2020	0,359	10,18	-	-
2021	0,323	9,98	-	-
2022	0,323	9,99	-	-
2023	0,323	6,21	-	-
2024	0,393	6,21	0,004	-

Данные по отказам ЕТО № 2 АО «ПСК», ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго», ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО № 6 ООО «Нордекс» представлены не были.

Основными причинами роста повреждаемости тепловых сетей являются:

- высокий износ тепловых сетей - увеличение доли трубопроводов, превышающих расчетный ресурс;
- наружная коррозия вследствие высокого уровня грунтовых вод, отсутствия или повреждения антикоррозийного покрытия, нарушения гидроизоляционных конструкций тепловых сетей.

Ежегодно прослеживается тенденция к росту повреждений как на магистральных, так и на квартальных сетях.

За рассматриваемые периоды отказов тепловой сети с вынужденным отключением потребителей не зафиксировано.

3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения с момента обнаружения, идентификации дефекта, подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода, регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Табл. 3.15 Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Табл. 3.16 Динамика изменения отказов на тепловых сетях (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в отопительный период, шт.	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на один отказ в отопительный период, Гкал/шт.	Общее количество отказов, шт.
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»				
2020	257	10,18	-	475
2021	231	9,98	-	438
2022	231	9,99	-	517
2023	232	6,24	-	577
2024	284	6,24	-	678

3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

На тепловых сетях, находящихся на балансе теплоснабжающих организаций, эксплуатация оборудования осуществляется в соответствии с государственными стандартами и нормативно-техническими документами, а также в соответствии с отраслевыми и местными регламентами и эксплуатационными инструкциями.

Текущие и капитальные ремонты проводятся в сроки, установленные системой планово-предупредительного ремонта. Регулярно проводятся работы по диагностированию и выявлению дефектов и неполадок. Проводимые процедуры ремонтов соответствуют техническим регламентам.

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом».

Диагностика состояния тепловой сети начинается с анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации.

Далее производится осмотр трассы трубопровода для получения информации о текущем состоянии тепловой сети и уточнения объема подготовительных работ.

Затем приступают к подготовительным работам, которые выполняют до начала проведения диагностических работ. К диагностике состояния тепловых сетей приступают после окончания всех подготовительных работ. По результатам полевого этапа магнитометрического обследования составляется протокол.

После окончания полевого этапа обследования в стационарных условиях осуществляют камеральную обработку данных. Её осуществляют с целью уточнения координат участков тепловой сети, а также оценки опасности дефектов и общего напряженного состояния тепловой сети для ранжирования её участков по классам технического состояния. По результатам обработки данных составляют «Ведомость выявленных аномалий».

По результатам анализа всей собранной информации оформляется «Заключение о техническом состоянии объекта диагностики». В процессе формирования заключения полученную информацию систематизируют с отражением основных результатов в виде таблиц, графиков и совмещенной ситуационной план-схемы трассы тепловой сети.

При помощи различных методов диагностики технического состояния тепловой сети можно ответить на вопрос – какие участки нуждаются в первоочередной замене, а на каких можно обойтись локальными ремонтными работами. В зависимости от этого следует осуществлять планирование капитальных (текущих) ремонтов.

Существующее разнообразие видов диагностирования тепловых сетей методами неразрушающего контроля позволяет получить полную и точную картину технического состояния трубопроводов.

На предприятии организован ремонт тепловых сетей – капитальный и текущий. На все виды ремонта тепловых сетей составляются перспективные и годовые графики. Графики капитального и текущего ремонтов разрабатываются на основе результатов анализа проведенной диагностики и выявленных дефектов.

При планировании капитальных и текущих ремонтов тепловой сети учитывается нормативный срок эксплуатации трубопроводов тепловых сетей – 25 лет.

Текущие ремонты тепловых сетей выполняются за счет средств ремонтного фонда организаций, производятся хозяйственным способом. Сведения о текущих ремонтах тепло-снабжающими организациями не предоставляются.

При проведении капитального ремонта тепловых сетей фактически происходит реконструкция или модернизация тепловых сетей, так как меняются тип и/или изоляционный материал сетей. Данные мероприятия учитываются схемой теплоснабжения и представлены в Главе 8 Обосновывающих материалов.

3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Под термином «летний ремонт» имеется в виду планово-предупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период. В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей проводится:

- техническое освидетельствование тепловых сетей (не реже 1 раза в 3 лет);
- гидравлические испытания на прочность и плотность оборудования тепловых сетей до проведения пуска после летних ремонтов;
- испытания на максимальную температуру теплоносителя тепловых сетей от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплоснабжения. Данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха. За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла. Периодичность данных испытаний определяется техническим руководителем эксплуатирующей организации;
- испытаниям на гидравлические потери подвергаются тепловые сети в целях определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Данный вид испытаний проводится один раз в пять лет. График этих испытаний устанавливается техническим руководителем эксплуатирующей организации. Целью тепловых испытаний является определение тепловых потерь различными типами прокладок и конструкциями изоляции трубо-

проводов, характерными для данной тепловой сети. По результатам испытаний оценивается состояние изоляции испытываемых трубопроводов в конкретных эксплуатационных условиях работы прокладок. Испытаниям подвергаются те участки сети, у которых тип прокладки и конструкция изоляции являются характерными для данной сети, что дает возможность распространить результаты испытаний на тепловую сеть в целом. Тепловые испытания должны производиться один раз в 5 лет.

3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях производится согласно Приказа № 325 от 30 декабря 2008 года «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Нормируемые месячные часовые потери определяются исходя из ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

Ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

Фактические годовые потери тепловой энергии через тепловую изоляцию определяются путем суммирования фактических тепловых потерь по участкам тепловых сетей с учетом пересчета нормативных часовых среднегодовых тепловых потерь на их фактические среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки применительно к фактическим среднемесячным условиям работы тепловых сетей:

- фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенных по эксплуатационному температурному графику при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;
- среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;
- среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;
- фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Величина нормативных потерь тепловой энергии для систем теплоснабжения от ведомственных котельных преимущественно не утверждается. Кроме того, организациями, осуществляющими эксплуатацию ведомственных котельных, зачастую не производится формирование и анализ тепловых балансов, в том числе не ведется учет потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 5 лет

Фактические годовые потери тепловой энергии через тепловую изоляцию определяются путем суммирования фактических тепловых потерь по участкам тепловых сетей с учетом пересчета нормативных часовых среднегодовых тепловых потерь на их фактические среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки применительно к фактическим среднемесячным условиям работы тепловых сетей:

- фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенных по эксплуатационному температурному графику при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;
- среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;
- среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;
- фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Табл. 3.17 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76					
2020	26,485	35,842	62,327	96,774	8,777
2021	26,485	35,842	62,327	90,136	7,479
2022	26,485	35,842	62,327	87,484	7,595
2023	26,485	35,842	62,327	88,292	7,802
2024	26,839	35,663	62,502	81,642	7,027
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3					
2020	74,251	49,686	123,937	90,218	8,641
2021	74,251	49,686	123,937	102,483	8,040
2022	74,251	49,686	123,937	90,998	7,391
2023	74,251	49,686	123,937	89,737	7,623
2024	76,064	48,220	124,284	95,929	7,729

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России») ул. Окуловой, 74Б					
2020	-	0,346	0,346	0,346	4,000
2021	-	0,346	0,346	0,346	4,000
2022	-	0,332	0,332	0,332	4,000
2023	-	0,332	0,332	0,332	4,000
2024	-	0,332	0,332	0,332	4,000
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77					
2020	-	0,207	0,207	0,192	22,903
2021	-	0,207	0,207	0,121	16,573
2022	-	0,207	0,207	0,123	20,484
2023	-	0,207	0,207	0,113	24,715
2024	-	0,113	0,113	0,085	27,671
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2					
2020	-	0,554	0,554	0,446	36,764
2021	-	0,554	0,554	0,648	43,832
2022	-	0,554	0,554	0,876	61,676
2023	-	0,498	0,498	0,899	67,816
2024	-	0,466	0,466	0,826	57,466
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7					
2020	-	0,060	0,060	0,070	11,918
2021	-	0,060	0,060	0,067	9,620
2022	-	0,060	0,060	0,076	11,231
2023	-	0,069	0,069	0,073	11,212
2024	-	0,073	0,073	0,076	10,927
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
2020	-	0,488	0,488	0,566	34,446
2021	-	0,488	0,488	0,429	22,952
2022	-	0,488	0,488	0,139	8,050
2023	-	0,434	0,434	0,124	7,628
2024	-	0,558	0,558	0,125	8,109
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1					
2020	-	0,240	0,240	0,249	6,245
2021	-	0,240	0,240	0,257	5,728
2022	-	0,240	0,240	0,235	5,627
2023	-	0,257	0,257	0,235	6,000
2024	-	0,235	0,235	0,244	6,080
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111					
2020	-	0,276	0,276	0,282	4,661
2021	-	0,276	0,276	0,282	3,876
2022	-	0,276	0,276	0,269	3,855
2023	-	0,274	0,274	0,274	4,212
2024	-	0,274	0,274	0,277	3,934
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7					
2020	0,634	4,006	4,640	4,841	13,924

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	0,634	4,006	4,640	5,257	12,163
2022	0,634	4,006	4,640	4,880	12,342
2023	0,626	3,957	4,583	4,615	11,997
2024	0,631	3,984	4,615	4,635	11,993
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49					
2020	-	0,223	0,223	0,183	12,430
2021	-	0,223	0,223	0,179	11,080
2022	-	0,223	0,223	0,213	13,756
2023	-	0,256	0,256	0,189	12,455
2024	-	0,189	0,189	0,207	12,777
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19					
2020	-	0,121	0,121	0,117	23,793
2021	-	0,121	0,121	0,135	23,380
2022	-	0,121	0,121	0,112	20,426
2023	-	0,118	0,118	0,098	19,354
2024	-	0,098	0,098	0,118	21,537
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А					
2020	-	0,259	0,259	0,253	10,850
2021	-	0,259	0,259	0,245	8,772
2022	-	0,259	0,259	0,232	8,529
2023	-	0,255	0,255	0,215	7,831
2024	-	0,215	0,215	0,210	8,200
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					
2020	-	0,354	0,354	0,345	3,928
2021	-	0,354	0,354	0,360	3,609
2022	-	0,354	0,354	0,351	3,706
2023	-	0,351	0,351	0,341	3,671
2024	-	0,341	0,341	0,349	3,663
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А					
2020	-	1,762	1,762	1,824	12,726
2021	-	1,762	1,762	1,849	10,907
2022	-	1,762	1,762	1,773	11,241
2023	-	1,710	1,710	1,723	11,243
2024	-	1,723	1,723	1,730	11,284
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40					
2020	-	1,069	1,069	0,988	26,980
2021	-	1,069	1,069	1,026	27,603
2022	-	1,069	1,069	1,135	30,604
2023	-	0,834	0,834	1,127	28,951
2024	-	1,127	1,127	1,131	29,496
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103					
2020	2,749	8,134	10,883	11,251	10,508
2021	2,749	8,134	10,883	11,048	8,764
2022	2,749	8,134	10,883	10,745	9,132

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2023	2,699	7,987	10,686	10,909	9,862
2024	2,756	8,154	10,909	11,137	9,929
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31					
2020	-	0,100	0,100	0,094	14,533
2021	-	0,100	0,100	0,104	13,706
2022	-	0,100	0,100	0,103	15,042
2023	-	0,100	0,100	0,095	14,719
2024	-	0,095	0,095	0,094	15,026
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1					
2020	-	0,119	0,119	0,064	6,507
2021	-	0,119	0,119	0,071	5,817
2022	-	0,119	0,119	0,060	5,475
2023	-	0,150	0,150	0,056	5,375
2024	-	0,056	0,056	0,058	5,482
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)					
2020	-	0,006	0,006	0,006	2,288
2021	-	0,006	0,006	0,007	2,067
2022	-	0,006	0,006	0,006	2,150
2023	-	0,006	0,006	0,006	2,056
2024	-	0,006	0,006	0,006	2,078
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24					
2020	-	0,113	0,113	0,105	4,178
2021	-	0,113	0,113	0,120	3,883
2022	-	0,113	0,113	0,113	4,252
2023	-	0,115	0,115	0,105	4,797
2024	-	0,105	0,105	0,108	4,359
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28					
2020	-	0,033	0,033	0,023	4,183
2021	-	0,033	0,033	0,032	5,241
2022	-	0,033	0,033	0,032	4,403
2023	-	0,033	0,033	0,030	3,776
2024	-	0,030	0,030	0,029	3,701
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50					
2020	-	0,335	0,335	0,336	11,644
2021	-	0,335	0,335	0,359	10,540
2022	-	0,335	0,335	0,345	10,548
2023	-	0,340	0,340	0,318	10,515
2024	-	0,318	0,318	0,334	10,293
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г					
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-
2024	-	-	-	0,068	0,599

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1					
2020	-	1,208	1,208	1,208	4,000
2021	-	1,208	1,208	1,208	4,000
2022	-	1,207	1,207	1,207	4,000
2023	-	1,207	1,207	1,207	4,000
2024	-	1,207	1,207	1,207	4,000
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52					
2020	-	0,227	0,227	0,176	3,607
2021	-	0,227	0,227	0,222	3,607
2022	-	0,227	0,227	0,189	3,607
2023	-	0,227	0,227	0,204	3,607
2024	-	0,310	0,310	0,183	3,211
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20					
2020	-	0,393	0,393	0,393	4,000
2021	-	0,393	0,393	0,393	4,000
2022	-	0,393	0,393	0,393	4,000
2023	-	0,393	0,393	0,393	4,000
2024	-	0,393	0,393	0,393	4,000
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1					
2020	-	0,100	0,100	0,100	4,000
2021	-	0,100	0,100	0,100	4,000
2022	-	0,100	0,100	0,100	4,000
2023	-	0,100	0,100	0,100	4,000
2024	-	0,100	0,100	0,100	4,000
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8					
2020	-	0,170	0,170	0,170	4,000
2021	-	0,170	0,170	0,170	4,000
2022	-	0,170	0,170	0,170	4,000
2023	-	0,170	0,170	0,170	4,000
2024	-	0,170	0,170	0,170	4,000
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116					
2020	-	2,974	2,974	2,974	10,771
2021	-	2,795	2,795	2,795	10,770
2022	-	2,567	2,567	2,567	9,733
2023	-	2,883	2,883	2,883	9,802
2024	-	3,074	3,074	3,074	9,707
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А					
2020	-	0,022	0,022	0,022	4,000
2021	-	0,022	0,022	0,022	4,000
2022	-	0,059	0,059	0,059	4,000
2023	-	0,059	0,059	0,059	4,000
2024	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11					
2020	-	1,160	1,160	1,160	2,007

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	-	1,160	1,160	1,160	2,007
2022	-	1,074	1,074	1,074	2,007
2023	-	1,074	1,074	1,074	2,007
2024	-	1,001	1,001	1,001	2,007
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
2020	-	0,533	0,533	0,558	3,298
2021	-	0,677	0,677	0,709	3,298
2022	-	0,640	0,640	0,670	3,298
2023	-	0,615	0,615	0,643	3,298
2024	-	0,615	0,615	0,643	3,298
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4					
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	-	0,043	0,043	0,043	4,000
2024	-	0,043	0,043	0,043	4,000
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г					
2020	-	0,554	0,554	0,554	4,000
2021	-	0,554	0,554	0,554	4,000
2022	-	1,082	1,082	1,082	4,000
2023	-	0,554	0,554	0,554	4,000
2024	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
2020	-	2,256	2,256	2,256	4,000
2021	-	2,256	2,256	2,256	4,000
2022	-	2,256	2,256	2,256	4,000
2023	-	2,256	2,256	2,256	4,000
2024	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
2020	-	0,204	0,204	0,204	4,000
2021	-	0,224	0,224	0,224	4,000
2022	-	0,221	0,221	0,221	4,000
2023	-	0,225	0,225	0,225	4,000
2024	-	0,262	0,262	0,262	3,978
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3					
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-
2024	-	-	-	0,010	0,991
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27					
2020	-	0,923	0,923	0,923	4,000
2021	-	0,923	0,923	0,923	4,000
2022	-	1,284	1,284	1,284	4,000

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2023	-	1,284	1,284	1,284	4,000
2024	-	1,284	1,284	1,284	4,000
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б					
2020	-	0,016	0,016	0,016	2,065
2021	-	0,016	0,016	0,016	2,065
2022	-	0,015	0,015	0,015	2,065
2023	-	0,016	0,016	0,016	2,065
2024	-	0,016	0,016	0,016	2,065
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2					
2020	-	0,006	0,006	0,006	1,820
2021	-	0,006	0,006	0,006	1,820
2022	-	0,006	0,006	0,006	1,820
2023	-	0,006	0,006	0,006	1,820
2024	-	0,005	0,005	0,005	1,820
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34					
2020	-	0,359	0,359	0,359	1,399
2021	-	0,359	0,359	0,359	1,399
2022	-	0,350	0,350	0,350	1,399
2023	-	0,340	0,340	0,340	1,399
2024	-	0,354	0,354	0,354	1,399
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61					
2020	-	0,096	0,096	0,096	4,000
2021	-	0,096	0,096	0,096	4,000
2022	-	0,096	0,096	0,096	4,000
2023	-	0,096	0,096	0,096	4,000
2024	-	0,096	0,096	0,096	4,000
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3					
2020	-	0,400	0,400	0,400	4,000
2021	-	0,400	0,400	0,400	4,000
2022	-	0,400	0,400	0,400	4,000
2023	-	0,400	0,400	0,400	4,000
2024	-	0,400	0,400	0,400	4,000
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84					
2020	-	0,197	0,197	0,197	4,000
2021	-	0,197	0,197	0,197	4,000
2022	-	0,197	0,197	0,197	4,000
2023	-	0,197	0,197	0,197	4,000
2024	-	0,197	0,197	0,197	4,000
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10					
2020	-	0,180	0,180	0,180	4,000
2021	-	0,180	0,180	0,180	4,000
2022	-	0,180	0,180	0,180	4,000
2023	-	0,180	0,180	0,180	4,000
2024	-	0,180	0,180	0,180	4,000

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47					
2020	-	0,088	0,088	0,088	4,228
2021	-	0,088	0,088	0,088	3,329
2022	-	0,088	0,088	0,088	3,682
2023	-	0,088	0,088	0,088	3,999
2024	-	0,088	0,088	0,088	3,667
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					
2020	-	2,056	2,056	1,657	8,002
2021	-	2,056	2,056	1,941	8,002
2022	-	2,056	2,056	1,592	8,002
2023	-	2,056	2,056	1,738	8,002
2024	-	2,056	2,056	1,738	8,002
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25					
2020	-	0,041	0,041	0,041	4,000
2021	-	0,041	0,041	0,041	4,000
2022	-	0,156	0,156	0,156	4,000
2023	-	0,041	0,041	0,041	4,000
2024	-	0,041	0,041	0,041	4,000
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б					
2020	-	0,044	0,044	0,044	4,000
2021	-	0,044	0,044	0,044	4,000
2022	-	0,156	0,156	0,156	4,000
2023	-	0,044	0,044	0,044	4,000
2024	-	0,044	0,044	0,044	4,000
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4					
2020	-	0,108	0,108	0,108	4,000
2021	-	0,108	0,108	0,108	4,000
2022	-	0,128	0,128	0,128	4,000
2023	-	0,108	0,108	0,108	4,000
2024	-	0,108	0,108	0,108	4,000
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А					
2020	-	0,143	0,143	0,143	1,647
2021	-	0,161	0,161	0,161	1,647
2022	-	0,153	0,153	0,153	1,647
2023	-	0,150	0,150	0,150	1,647
2024	-	0,150	0,150	0,150	1,676
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А					
2020	-	0,115	0,115	0,150	6,878
2021	-	0,115	0,115	0,150	6,878
2022	-	0,115	0,115	0,150	6,878
2023	-	0,115	0,115	0,150	6,878
2024	-	0,115	0,115	0,150	6,878
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18					
2020	-	2,228	2,228	2,228	12,035

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	-	2,228	2,228	2,228	12,035
2022	-	2,228	2,228	2,228	12,035
2023	-	2,228	2,228	2,228	12,035
2024	-	2,228	2,228	2,228	12,035
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»					
2020	100,782	124,514	225,296	226,027	8,341
2021	100,783	124,517	225,300	232,355	7,522
2022	101,141	124,958	226,099	217,859	7,276
2023	100,662	124,366	225,028	216,786	7,493
2024	102,073	121,129	223,202	213,916	7,298

Табл. 3.18 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации АО «ПСК» №2, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17					
2020	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2021	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2022	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2023	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2024	-	0,026	0,026	0,026	4,000
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»					
2020	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2021	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2022	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2023	-	0,026	0,026	0,026	4,000
2024	-	0,026	0,026	0,026	4,000

Табл. 3.19 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» №3, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33					
2020	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2021	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2022	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2023	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2024	-	0,238	0,238	0,238	4,000

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»					
2020	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2021	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2022	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2023	-	0,238	0,238	0,238	4,000
2024	-	0,238	0,238	0,238	4,000

Табл. 3.20 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации ООО «Инвест Энерго» №4, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73					
2020	-	0,074	0,074	0,074	4,000
2021	-	0,074	0,074	0,074	4,000
2022	-	0,073	0,073	0,073	4,000
2023	-	0,073	0,073	0,073	4,000
2024	-	0,073	0,073	0,073	4,000
Итого по ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго»					
2020	-	0,074	0,074	0,074	4,000
2021	-	0,074	0,074	0,074	4,000
2022	-	0,073	0,073	0,073	4,000
2023	-	0,073	0,073	0,073	4,000
2024	-	0,073	0,073	0,073	4,000

Табл. 3.21 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации ООО «Тепловые системы» №5, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39					
2020	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2021	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2022	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2023	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2024	-	0,104	0,104	0,104	4,000
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»					
2020	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2021	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2022	-	0,104	0,104	0,104	4,000
2023	-	0,104	0,104	0,104	4,000

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2024	-	0,104	0,104	0,104	4,000

Табл. 3.22 Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Квартал» №6, тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28					
2020	-	0,066	0,066	0,066	4,000
2021	-	0,066	0,066	0,066	4,000
2022	-	0,065	0,065	0,065	4,000
2023	-	0,065	0,065	0,065	4,000
2024	-	0,065	0,065	0,065	4,000
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»					
2020	-	0,066	0,066	0,066	4,000
2021	-	0,066	0,066	0,066	4,000
2022	-	0,065	0,065	0,065	4,000
2023	-	0,065	0,065	0,065	4,000
2024	-	0,065	0,065	0,065	4,000

3.15 Эксплуатационные показатели функционирования тепловых сетей

Динамики изменения нормативных и фактических показателей функционирования тепловых сетей представлены в таблицах ниже.

Табл. 3.23 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м ³ /Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м ² /год
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»			
2020	18,369	12,04	0,001
2021	18,181	10,66	0,001
2022	18,125	11,21	0,001
2023	18,166	11,44	0,001
2024	17,793	10,97	0,002

Табл. 3.24 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ПСК» ЕТО №2

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»			
2020	41,600	21,20	-
2021	41,600	21,20	-
2022	41,600	21,20	-
2023	41,600	21,20	-
2024	41,600	21,20	-

Табл. 3.25 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ЕТО №3

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»			
2020	41,600	21,20	-
2021	41,600	21,20	-
2022	41,600	21,20	-
2023	41,600	21,20	-
2024	41,600	21,20	-

Табл. 3.26 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Инвест Энерго» ЕТО №4

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго»			
2020	41,600	21,20	-
2021	41,600	21,20	-
2022	41,600	21,20	-
2023	41,600	21,20	-
2024	41,600	21,20	-

Табл. 3.27 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «Новая тепловая компания» ЕТО №5

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»			
2020	41,600	21,20	-
2021	41,600	21,20	-
2022	41,600	21,20	-
2023	41,600	21,20	-
2024	41,600	21,20	-

Табл. 3.28 Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Нордекс» ЕТО №6

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»			
2020	41,600	21,20	-
2021	41,600	21,20	-
2022	41,600	21,20	-
2023	41,600	21,20	-
2024	41,600	21,20	-

Табл. 3.29 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ЕТО №1

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»				
2020	19,283	7,30	0,001	0,000
2021	19,164	6,98	0,001	0,000
2022	19,142	7,26	0,001	0,000
2023	19,161	7,08	0,001	0,000
2024	18,787	7,32	0,002	0,000

Табл. 3.30 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ПСК» ЕТО №2

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»				
2020	44,637	21,20	-	-
2021	44,637	21,20	-	-
2022	44,637	21,20	-	-
2023	44,637	21,20	-	-
2024	44,637	21,20	-	-

Табл. 3.31 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ЕТО №3

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»				
2020	44,637	21,20	-	-
2021	44,637	21,20	-	-
2022	44,637	21,20	-	-
2023	44,637	21,20	-	-
2024	44,637	21,20	-	-

Табл. 3.32 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Инвест Энерго» ЕТО №4

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго»				
2020	44,637	21,20	-	-
2021	44,637	21,20	-	-
2022	44,637	21,20	-	-
2023	44,637	21,20	-	-
2024	44,637	21,20	-	-

Табл. 3.33 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «Новая тепловая компания» ЕТО №5

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»				
2020	44,637	21,20	-	-
2021	44,637	21,20	-	-
2022	44,637	21,20	-	-
2023	44,637	21,20	-	-
2024	44,637	21,20	-	-

Табл. 3.34 Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Нордекс» ЕТО №6

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, м3/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»				
2020	44,637	21,20	-	-
2021	44,637	21,20	-	-
2022	44,637	21,20	-	-
2023	44,637	21,20	-	-
2024	44,637	21,20	-	-

3.16 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

3.17 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры теплоносителя присоединяются непосредственно, по зависимой схеме, либо по независимой схеме.

Системы горячего водоснабжения присоединяются непосредственно (в открытой системе теплоснабжения) и независимо (в закрытой системе теплоснабжения), через водо-

нагреватели, включенные по двухступенчатой последовательной, двухступенчатой смешанной или параллельной схеме.

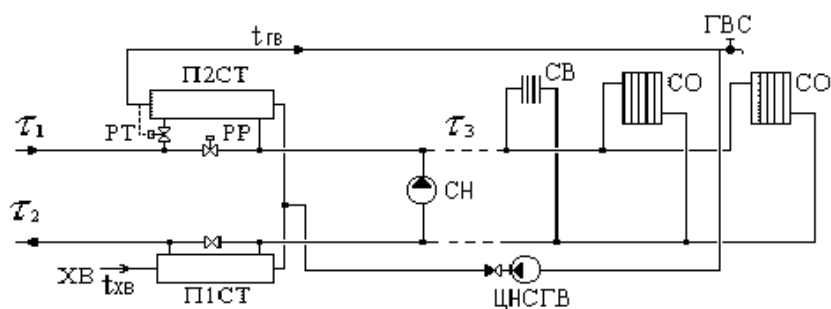


Рис. 3.6 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и с насосным смешиванием СО и СВ

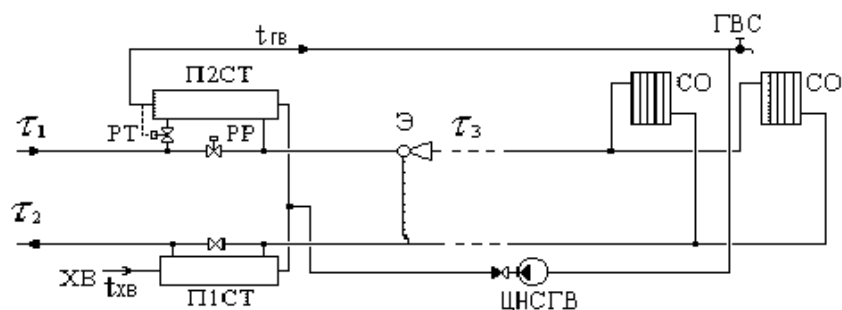


Рис. 3.7 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС с элеваторным присоединением СО и СВ

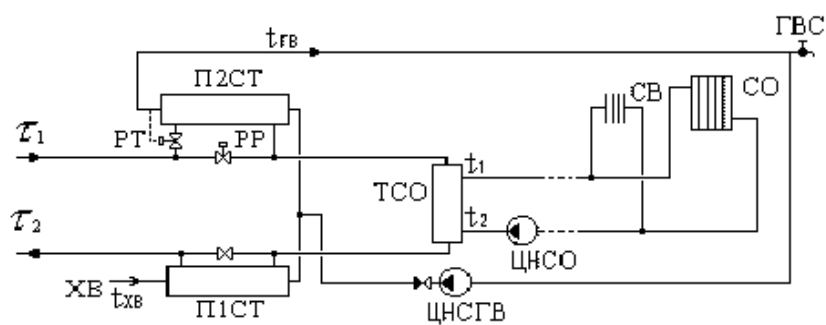


Рис. 3.8 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО и СВ

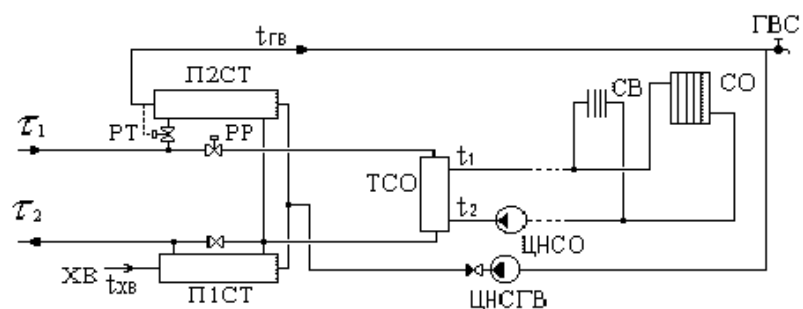


Рис. 3.9 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой смешанной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО и СВ

В зоне теплоснабжения остальных источников применяется непосредственное при-
соединение систем отопления и различные схемы включения подогревателей ГВС. Это
определяет график отпуска тепловой энергии потребителям 105-70 °С или 95-70 °С.

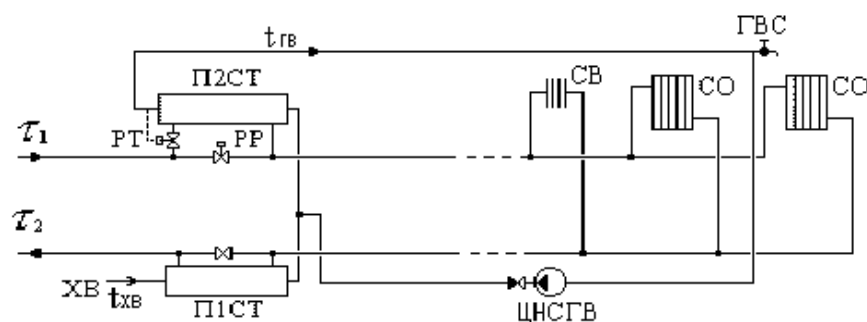


Рис. 3.10 Схема ЦТП (ИТП) с двухступенчатой последовательной схемой подключения ГВС и зависимым присоединением СО и СВ

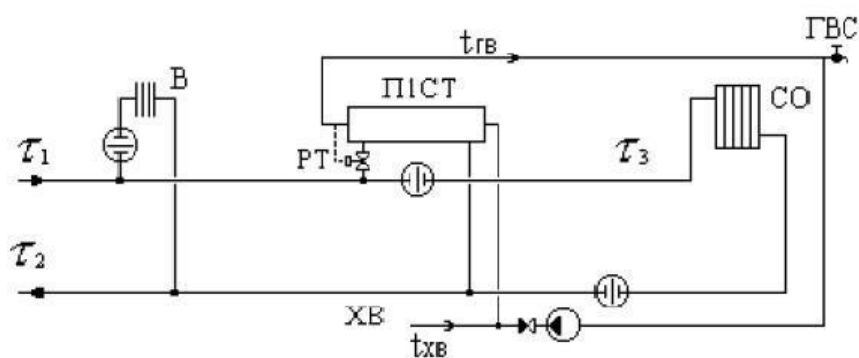


Рис. 3.11 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением СО

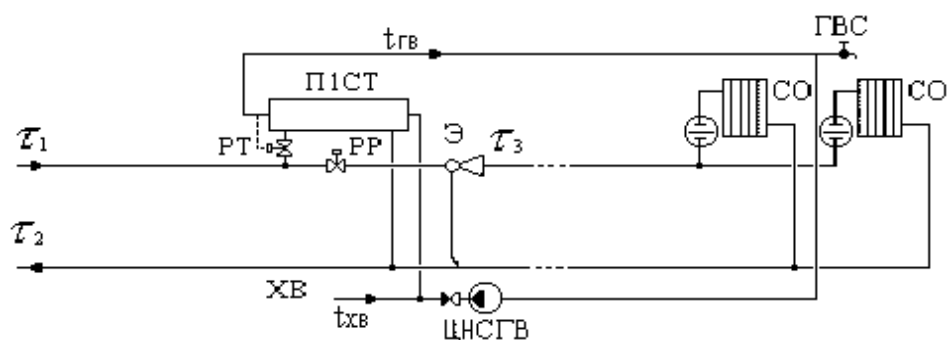


Рис. 3.12 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателя ГВС с элеваторным присоединением СО

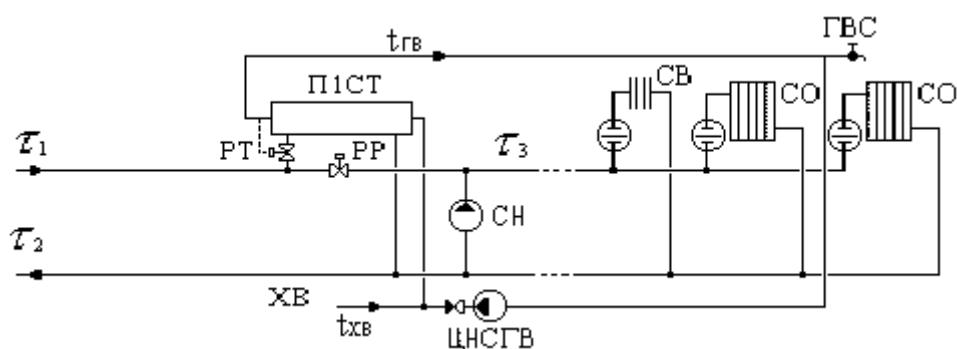


Рис. 3.13 Схема ЦТП (ИТП) с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным смешением СО

В зоне теплоснабжения котельных ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК НПО Искра, подогреватели ГВС частично отсутствуют, так как система теплоснабжения открытая.

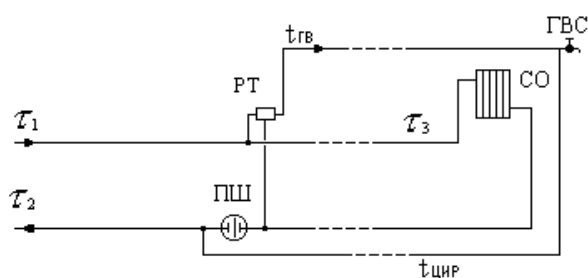


Рис. 3.14 Схема ЦТП (ИТП) с открытым водоразбором и установленным регулятором температуры на систему горячего водоснабжения

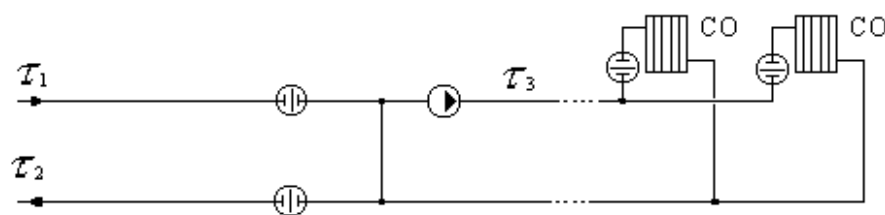


Рис. 3.15 Схема ЦТП (ИТП) с насосом смешения на подающем трубопроводе

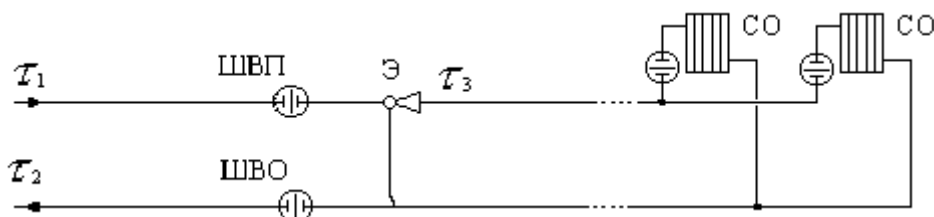


Рис. 3.16 Схема ЦТП (ИТП) с элеваторным присоединением СО

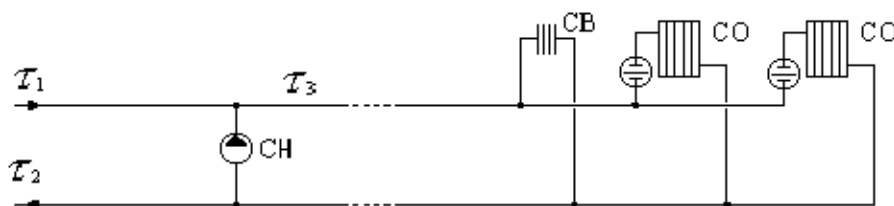


Рис. 3.17 Схема ЦТП (ИТП) с насосом смешения на перемычке

Информация о количестве и мощности ИТП, доле потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП и по схеме с непосредственным отбором теплоносителя на нужды ГВС, а также информация о количестве и мощности ЦТП представлена в таблицах ниже.

3.18 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя организуется в целях:

- осуществления расчетов между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребляющих установок;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии, теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя – массы (объема), температуры и давления.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется с помощью

приборов учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения, договором поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя не определена иная точка учета.

Как правило, приборы учета тепловой энергии установлены на выводах от источника, на вводах в ЦТП, а также непосредственно у потребителей.

Общее количество потребителей, подключенных к централизованным системам теплоснабжения на территории МО г. Иваново составляет более 2500 домов, из них общедомовые приборы учета тепловой энергии установлены, по отоплению более 50% зданиях; по горячему водоснабжению – 25% зданиях.

3.19 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчеризация осуществляется единой круглосуточной местной диспетчерской службой. Которые напрямую взаимодействуют с аварийно-восстановительными службами при возникновении и ликвидации аварий на источниках теплоснабжения, тепловых сетях и системах теплопотребления потребителей.

3.20 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Уровень автоматизации ПНС, находящихся на балансе Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» представлен в таблице ниже.

Табл. 3.35 Уровень автоматизации ПНС, находящихся на балансе Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование ЦТП/НС	Адрес	Перечень установленного оборудования (с указанием марок оборудования)	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Износ, % (данные бухгалтерии)
1	ПНС-1	г. Иваново, пер. Темный, д. 17	Шкаф автоматики и диспетчеризации ШАД, датчики температуры Danfos MBT, преобразователи НПЦИ-ПИМ, датчики давления Danfos MBS	2018	0%
2	ПНС-5	г. Иваново, пер. Подгорный	Шкаф автоматики и диспетчеризации ШАД, датчики температуры Danfos MBT, преобразователь НПЦИ-ПИМ, датчики давления Danfos MBS	2018	0%
3	ПНС-7	г. Иваново, Ко-хомское шоссе	Шкаф автоматики и диспетчеризации ШАД, шкаф управления насосами - ШУН, преобразователь частоты VedaDrive 6кВ 630 кВт, преобразователь частоты VedaDrive 6кВ 800 кВт, датчики температуры Danfos MBT, датчики давления Danfos MBS, преобразователь НПЦИ-ПИМ	2018	0%

№ п/п	Наименование ЦТП/НС	Адрес	Перечень установленного оборудования (с указанием марок оборудования)	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Износ, % (данные бухгалтерии)
4	ПНС-8	г. Иваново, ул. Рыбинская	Шкаф автоматики и диспетчеризации ШАД, шкафы управления насосом ШУН, датчики давления Danfos MBS, датчики температуры Danfos MB, преобразователи НПСИ-ПМ	2018	0%
5	ПНС-4	г. Иваново, ул. Куонковых	Не оборудовано автоматизацией		

Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Альянс-Профи» представлен в таблице ниже.

Табл. 3.36 Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Альянс-Профи»

№ п.	Наименование ЦТП/НС	Адрес	Перечень установленного оборудования (с указанием марок оборудования)	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Износ, % (данные бухгалтерии)
1	Центральный тепловой пункт	ул. Поляковой д.8	1. Преобразователь частоты для нагрузки насосного типа EI-R7012 2. Векторный преобразователь частоты со встроенным PLC-контроллером E2-8300 3. Устройство контроля уровня трехканальное САУ-М6	2012 2011 2014	аренда аренда аренда

Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Теплоснаб-2010» представлен в таблице ниже.

Табл. 3.37 Уровень автоматизации ЦТП, находящихся на балансе ООО «Теплоснаб-2010»

№ п.	наименование ЦТП/НС	Адрес	Перечень установленного оборудования (с указанием марок оборудования)	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Износ, % (данные бухгалтерии)
1	Тепловой пункт	153020, г. Иваново, ул. Окуловой, 61, Литер А11	2-ходовой регулирующий клапан (регулирование температуры ГВС)	2016г.	60
2	Бойлерная	153020, г. Иваново, ул. Окуловой, 61, Литер А11	2-ходовой регулирующий клапан (регулирование температуры в сети отопления)	2016г.	55

Информация о тепловых пунктах, находящихся на балансе АО «ИвГТЭ» представлена в таблице ниже.

Табл. 3.38 Информация о тепловых пунктах, находящихся на балансе АО «ИвГТЭ»

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номинальная мощность эл. двигателя кВт	температура теплоносителя, оС	плотность теплоносителя, кг/м3	кол-во насосов	паспортные характеристики		
					Напор, м	Расход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
ЦТП № 1. Лежневская 154:							

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
GRUNDFOSS TP 50-540/2 - циркуляционный ГВС	11,0	60	983,24	1	47	50	64,8
насос TP 65-410/2 - циркуля- ционный ГВС	7,5	60	983,24	1	33,8	56,2	74
насос К 160/20 -подкачиваю- щие насосы 2шт. на подаю- щем трубопроводе отопления	22,0	80,6	971,458	1	20	160	81
Итого:							
Насосная станция № 2. Я. Гарелина, 1а							
насос К 20/30 - циркуляцион- ные ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
Насосная станция № 6. Бело- россова 2:							
насос КМ 80-50-200 - цирку- ляционные ГВС	15,0	60	983,24	1	50	50	65
Насосная ст. № 13. Ер- мака, 43							
К 20/30 - циркуляционный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
Насосная ст. № 14. Лаза- рева. 6							
Км 160/20 - циркуляционный ГВС	15,0	60	971,458	1	20	160	75
Насосная ст. № 18. Лежнев- ская, 209:							
К 160/30 - циркуляционный ГВС	30,0	60	983,24	1	30	160	75
Насосная ст. № 19. Косарева, 9:							
насос КМ 100-65-200 - цирку- ляц-й ГВС	30,0	60	983,24	1	50	100	72
ЦТП № 21. Велижская 10:							
TP 32-320/2 - циркуляцион- ные ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16,1	57,2
Насосная ст. № 22. Станко- строителей, 6:							
К 90/20 - циркуляционный ГВС	7,5	60	983,24	1	20	90	70
Насосная ст. № 28. Текстиль- щиков, 58:							
К 20/30 - циркуляционный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
Насосная ст. № 31. Лежнев- ская, 115:							
К 90/20 - циркуляционный ГВС	7,5	60	983,24	1	20	90	70
ЦТП № 33. Кохомское шоссе 17:							
насос ТРЕ 80-520/2 - цирку- ляционный ГВС	18,5	60	983,24	1	42,1	113	76,2

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
насос WILO IL-E 80/190- 18.5/2-R1 -циркуляционный ГВС	18,5	60	983,24	1	44,5	110	67,5
насос TR 80-340/4 - подкачи- вающий на обратном трубо- проводе.	11,0	46,2	989,736	1	28,1	95	72,2
Итого:							
ЦТП № 34. Текстильщиков 119:							
насос TR32-380/2 - циркуля- ционный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
Насосная ст. № 36. Кудря- шова, 113а							
К 20/30 - циркуляционный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
Насосная ст. № 38. Кудря- шова, 115							
К 20/18 - циркуляционный ГВС	2,2	60	983,24	1	18	20	65
Насосная ст. № 39. Тек- стильщиков, 72							
К 20/30 - циркуляционный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	60
ЦТП № 40. Б. Хмельницкого 9:							
насос TR32-460/2 - циркуля- ционный ГВС	4,0	60	983,24	1	35,1	19,8	50
ЦТП № 41. Велижская 29:							
TR 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16,1	57,2
ЦТП № 43. Б. Хмельницкого 4:							
TR 32-380/2 - циркуляцион- ный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
ЦТП № 44. Т. Александрова 7а:							
насос TR32-460/2 - циркуля- ционный ГВС	4,0	60	983,24	1	35,1	19,8	50
Насосная станция № 45. Хлебникова, 10:							
насос TR65-410/2 - циркуля- ционный ГВС	7,5	60	983,24	1	33,8	56,2	74
Насосная ст. № 47. пр. Ле- нина, 69:							
насос K45/30 - циркуляцион- ный ГВС	5,5	60	983,24	1	23	34	70
насос K80-65-160 - циркуля- ционный ГВС	7,5	60	983,24	1	32	50	70
Итого:							
Насосная № 48. Мархлев- ского 17:							
насос K20/30 -циркуляцион- ный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
ЦТП № 49. микрор-н ДСК:							

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
насос ТР65-410/2 - циркуля- ционный ГВС	7,5	60	983,24	1	33,8	56,2	74
ЦТП № 50. Зеленая 36:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
ЦТП № 51. Текстильщиков 48:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
ЦТП № 52. Куонковых 148:							
насос К45/30 - циркуляцион- ный ГВС	7,5	60	983,24	1	30	45	70
ЦТП № 53. Лежневская 159:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
ЦТП № 55. 1-я Полевая 32:							
насос ТР32-380/2 - циркуля- ционный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
Насосная станция № 56. 9-й Проезд 56:							
насос Gr. CR 10-4 - циркуля- ционный ГВС	1,5	60	983,24	1	29,2	9,99	67,6
Насосная станция № 58. Б. Хмельницкого 30:							
насос К 45/30 - циркуляцион- ный ГВС	7,5	60	983,24	1	30	45	70
Насосная станция № 60 Шошина, 13							
насос К65-50-160 - циркуля- ционный ГВС	5,5	60	983,24	1	32	25	64
ЦТП № 61. Суворова 38:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
Насосная станция № 64. Станко 36:							
насос ТР 32-380/2 - циркуля- ционный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
Насосная станция № 65. Б. Воробьевская, 26							
насос К80-65-160 - циркуля- ционный ГВС	5,5	60	983,24	1	32	50	70
ЦТП № 66. Володарского 1:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
ЦТП № 68. Лежневская 166 б:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
Насосная станция № 69. Ве- лижская, 72:							
насос К 100-65-200а - цирку- ляц-й ГВС	18,5	61	984,24	1	40	90	72
Н/ст № 74. Кудряшова, 80:							

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
насос К45/30 - циркуляцион- ный ГВС	7,5	60	983,24	1	30	45	70
Н/ст № 75. 1-я Полевая, 38:							
насос К45/30а - циркуляцион- ный ГВС	5,5	60	983,24	1	23	35	70
ЦТП № 76. Ташкентская 88 б:							
ТР 32-380/2 - циркуляцион- ный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
Насосная станция № 78. Фролова 28:							
насос ТР 32-380/2 - циркуля- ционный ГВС	3,0	60	983,24	1	31,1	18,5	57,4
Насосная станция № 80. Куз- нецова 54:							
насос К80-65-160- циркуля- ционный ГВС	7,5	60	983,24	1	32	50	70
ЦТП № 83. Шошина, 2							
подмешивающие насосы на Т/С							
GRUNDFOSS ТР 65-410/2	7,5	80,6	971,458	2	33,8	56,2	74
циркуляционный ГВС							
GRUNDFOSS ТРЕ 50-160/2- (s)	1,1	60	983,24	1	11,9	19,3	65,2
хоз. нужды (освещение, авто- матика, сигнализация)							
Итого							
ЦТП № 87. Куконковых 144:							
ТР 65-410/2 - циркуляцион- ный ГВС	7,5	60	983,24	1	33,8	56,2	64,4
Насосная № 89. Лежневская 157:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
Насосная станция № 90. 10 Проезд 20:							
КМ 8/18 -циркуляционный ГВС	2,2	60	983,24	1	18	8	72
ЦТП № 105. Сакко 37:							
ТР 32-580/2 - циркуляцион- ный ГВС	5,5	60	983,24	1	43	22,8	51,2
Насосная станция № 107. Дзержинского, 2							
насос К 20/30 - циркуляци- онный ГВС	4,0	60	983,24	1	30	20	64
ЦТП № 114. Шубиных, 16В:							
ТР 32-320/2 - циркуляцион- ный ГВС	2,2	60	983,24	1	25,6	16	57,2
Насосная № 115. Лежнев- ская, 201:							
подмешивающие насосы на Т/С							
насос ТР 32-80/4	0,25	80,6	971,458	2	5,87	7,38	54,2
ЦТП № 116 Куконковых, 152:							

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
ТР 50-430/2 - циркуляцион- ный ГВС	5,5	60	983,24	1	33,9	35,1	66,5
ЦТП № 118 Динамовская, 2: подмешивающие насосы на Т/С							
GRUNDFOSS TPD 65-180/2 циркуляционный ГВС	1,5	80,6	971,458	1	9,7	31,1	77,1
GRUNDFOSS LP 50-125/132	1,1	60	983,24	1	18,5	11,1	57,6
Итого:							
ЦТП № 119 3-я Южная, 35а подмешивающие насосы на Т/С							
GRUNDFOSS UPS 40-180/2F	0,75	61,2	982,624	1	12	12	77
ЦТП № 120 1-я Полевая, 87 подмешивающие насосы на Т/С							
ТР 50-430/2	5,5	61,2	982,624	2	33,9	35,1	66,5
ЦТП № 121 10-й Проезд, д. 51 ГВС							
GRUNDFOSS UPS 40/120F отопление	0,47	61,2	982,624	1	6,92	11	72,2
GRUNDFOSS TP 50-290/2	3,0	61,2	982,624	1	24,1	27,4	72
Итого:							
ЦТП № 123 5-й Проезд, 19 циркуляционный ГВС							
GRUNDFOSS UPS (D)40- 120F	0,47	60	983,24	1	7,94	9,05	70,1
подмешивающие насосы на Т/С							
GRUNDFOSS TP 50-240/2	2,2	61,2	982,624	2	19,1	24,1	70,3
хоз. нужды (освещение, авто- матика, сигнализация)	0,1						
Итого:							
ЦТП № 124 ул. 4 Сос- невская, 94 циркуляционный ГВС							
GRUNDFOSS UPS (D)32- 120F	0,38	60	983,24	1	8	6,23	67,2
подмешивающие насосы на Т/С							
GRUNDFOSS TP 50-290/2 сетевой отопления	3,0	61,2	982,624	2	24,1	27,4	72
К 90/20	7,5	61,2	982,624	1	20	90	70
освещение, сигнализация							
хоз. нужды							
Итого:							
ЦТП на ул. Свободы, 41 повысительный ГВС № 3, 4 CR 15-5	4,0	60	983,24	1	56,8	17	71,5
циркуляционный ГВС № 1, 2							
GRUNDFOSS TP 40-300/2	3,00	60	983,24	1	24,6	23,7	60,3
повысительный ХВС № 1, 2							
GRUNDFOSS CR 10-6	2,2	10	999,59	1	48,3	10	68,1

Наименование насосной, ЦТП Наименование оборудования	Номи- нальная мощность эл. двига- теля кВт	темпера- тура теп- лоноси- теля, оС	плотность теплоно- сителя, кг/м3	кол- во на- со- сов	паспортные хар-ки		
					Напор, м	Рас- ход, м3/ч	КПД насоса, %
2	3	4	5	6	8	9	10
хоз. нужды (освещение, авто- матика, сигнализация)							
Итого:							
ЦТП на ул. Кузнецова, 124 повысительный ХВС № 3, 4 К80-50-200	15,0	10	999,59	1	50	80	65
насос № 5 подкачивающий на обратном трубопроводе отоп- ления							
К 90/20	7,5	60	983,24	1	20	90	78
циркуляционный ГВС № 1							
LP 62-125 / 128	3,0	60	983,24	1	17,2	36,1	54,9
Итого:							

Табл. 3.39 Перечень тепломеханического оборудования АО «ИвГТЭ»

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуата- цию
1	2	3	4	5
1	1.	Лежневская, 154	НО: №4,5 – К 160/20 22кВт 1500об/мин	1985
		ЦТП	ГВС: №1 – ТР 65-410/2 А	2013
			Q – 56,2 м3/ч ; Н – 33,8 м; N – 7,5 кВт; n - 2960 об/мин	
			№3 – ТР 100-480/2 А	2010
			Q - 156 м3/ч; Н - 50м; N - 30кВт; n - 2960 об/мин	
			№2 – ТР 50-540/2 № А98742817Р217440002	2017
			Q – 53,5 м; Н – 44,2; N - 11 кВт	
			Отопл. №194 ПТР НН№42 (F - 42, 2 м2; Q-167,31 т/ч)	2006
			ГВС №67 ВВП 14-273-4000-Р (F – 185,04 м2; Q – 120,89 т/ч)	1985
			ГВС №68 ВВП 14-273-4000-Р (F – 185,04 м2; Q – 120,89 т/ч)	1985
			Регуляторы температуры:	
			РТ №1: ЭИМ – 50 ЕСПА 02ПВ	
			РТ№2: VFG2/ AFT26	2011
			РТ№3: VFG33/ АМЕ655	2019
			РТ№4: VFG33/ АМЕ655	2019
2	14.	Лазарева, 6	ГВС №1 – КМ 100-65-200	1989
		Н.ст	Q - 100 м3/ч ; Н – 52 м; N - 30кВт	
			ГВС №2 – КМ 160/20 15кВт	
3	18.	Лежневская, 209	ГВС: №1 – К 160/30 30кВт 1500об/мин	1986
		Н.ст	№2 – К 290/30 30кВт 1500об/мин	
4	22.	Станкостроителей, 6	ГВС: №№1,3 – К 90/20 7,5кВт	1982
		Н.ст	№2 – К 45/30 11кВт	
5	31.	Лежневская, 115	ГВС №№1,2 – К 90/20 7,5кВт	1981
		Н.ст		
6	33.	Кохомское Шоссе, 17	НО: №1 – ТР 80 - 340/4	2017

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуатацию
		ЦТП	Q - 92 м3/ч ; Н – 30 м.в.с. N - 18,5 кВт ; n - 1500 об/мин	
			№2 – K160/30a	
			Q - 160 м3/ч ; Н – 28; N - 22 кВт ; n - 1500 об/мин	
			ГВС: №3 – VILO IL-E 80/190-18,5/2-R1 (N=18.5 кВт)	2014
			Q - 110 м3/ч ; Н – 44,5 м; N – 18,5 кВт; n – 2900 об/мин.	
			№ 4 - TPE 80-520/2	2012
			Q - 113 м3/ч ; Н – 42,4 м; N – 18,5 кВт; n – 2930 об/мин.	
			ГВС №59 ВВП 14-273-4000-Р (F – 246,72 м2; Q – 120,89 т/ч)	1989
			ГВС №60 ВВП 14-273-4000-Р (F – 226,16 м2; Q – 120,89 т/ч)	1989
			Регуляторы температуры: РТ№1;2: VFG2/ AFT26	2009/2010
7	34.	Текстильщиков, 119	НО: №№1,2 – К 65-50-160	1990
		ЦТП	Q – 32 м3/ч ; Н -32м; N - 5,5кВт	
			ГВС: №3 – К 65-50-160 5,5кВт	1990
			№4 – TP 32-380/2 A model: A96086770P213120004	2013
			Q – 18,6 м3/ч ; Н – 30,9 м; N – 3,0 кВт; n – 2960 об/мин.	
			ГВС №64 ВВП 10-168-4000-Р (F – 83,76 м2; Q – 41т/ч)	1990
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
8	36.	Кудряшова, 113а	ГВС №1 – К 20/30 4,5кВт	1990
		Н.ст	ГВС №2 – К 20/30 4кВт	
9	38.	Кудряшова, 115	ГВС №1 – К 20/18 2,2кВт	1990
		Н.ст	ГВС №2 – К 20/18 4кВт	
10	39.	Текстильщиков, 72	ГВС №№1,2 – К 20/30 4кВт	1995
		Н.ст.		1997
11	41.	Велижская, 29 ЦТП	НО: №№3,4 – К 65-50-160	1990
			Q 25 м3/ч; Н – 32м; N - 5,5кВт;	
			ГВС: №1 – TP 32 - 320/2, Q – 16,1 м3/ч; Н – 25,6 м; N- 2,2кВт; n - 2920 об/мин; №2 – К 90/20 5,5 кВт	2011
			ГВС №73 ВВП 10-168-4000-Р (F – 104,7 м2; Q – 41 т/ч)	1990
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
12	44.	Т. Александрова, 7 ЦТП	НО: №№3,4 – К 65-50-160	1992
			Q - 25 м3/ч; Н – 32м; N - 5,5кВт	
			ГВС: №1 – К 20/30 4кВт	1992
			№2 TP 32-460/2 model: A96086771P212120002	2012

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуата- цию
			Q – 21,6 м3/ч ; Н – 30,6 м; N – 4 кВт: n – 2920 об/мин.	
			ГВС №72 ВВП 10-168-4000-Р (F – 83,76 м2; Q – 41 т/ч)	1992
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
13	45.	Хлебникова, 10	НО: №№3,4 – КМ 80-50-200	1996
		Н.ст	Q – 50 м3/ч; Н- 52 м; N - 15кВт	
			ГВС: №1 – КМ 80-50-200	1996
			Q – 50 м3/ч; Н- 52 м; N - 15кВт	
			№2 – ТР 65-410/2	2013
			Q – 56,2 м3/ч; Н- 33,8 м; N – 7,5кВт	
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2012
14	49.	Микрорайон ДСК, 5	НО: №№1,2 – К 65-50-160	1992
		ЦТП	Q - 50 м3/ч; Н – 32 м; N -7,5 кВт;	
			ГВС: №3 – К 80-65-160	1992
			Q - 50 м3/ч; Н – 32 м; N -7,5 кВт;	
			№4 – ТР 65-410/2	2013
			Q – 56,2 м3/ч; Н- 33,8 м; N – 7,5кВт	
			ГВС №61 ВВП 12-219-4000-Р (F – 103,59 м2; Q – 67,59 т/ч)	1992
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2009
15	51.	Текстильщиков, 48	НО: №№3,4 – К 20/30 4кВт	1994
		ЦТП		
			ГВС: №1 ТР 32 - 320/2,	2011
			Q – 16,1 м3/ч; Н – 25,6 м вст; N- 2,2кВт; n - 2910 об/мин	
			№2 – К 45/30 7,5кВт	1994
			ГВС №63 ВВП 10-168-4000-Р (F – 83,76 м2; Q – 41 т/ч)	1994
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
16	52.	Куонковых, 148 ЦТП	НО: №№1,2 – К 45/30 7,5кВт	1994
			ГВС: №№3,4 – К 45/30 7,5кВт	1994
			ГВС №62 ВВП 14-273-4000-Р (F – 246,72м2; Q – 120,89 т/ч)	1994
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
17	53.	Лежневская, 159	НО: №№3,4 – К 20/30 4кВт	1994
		ЦТП		

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуатацию
			ГВС: №1 ТР 32 - 320/2, Q – 16,1 м3/ч;model: A96086769P211090004	2011
			Н – 25,6 м вст; N- 2,2кВт; n - 2910 об/мин	
			№2 –ВК 4/24А	1994
			Q - 14,4 м3/ч; Н – 24 м; N -7,5 кВт;n – 1500 об/мин	
			ГВС №69 ВВП 08-114-4000-Р (F – 42,96 м2; Q – 21,5 т/ч)	1994
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2011
18	55.	1-я Полевая, 32 ЦТП	НО: №3 - К 65 – 50 – 160 Q - 25 м3/ч; Н – 32м; N -5,5 кВт;	1997
			ГВС: №1 – К 65-50-160 Q - 25 м3/ч; Н – 32м; N -5,5 кВт;	1997
			№2 ТР 32-380/2	2012
			Q – 18,6 м3/ч ; Н – 30,9 м; N – 3 кВт: n – 2930 об/мин.	
			ГВС №70 ВВП 08-114-4000-Р (F – 32,22м2; Q – 21,5 т/ч)	1995
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
19	68.	Лежневская, 166 ЦТП	НО: №№1,2 – К 45/30 7,5кВт	1997
			ГВС: №3 - К 45/30 7,5кВт	1997
			№4 – ТР 32 - 320/2, Q – 16,1 м3/ч; Н – 25,6 м вст; N- 2,2кВт/2910 об/мин	2011
			ГВС №81 ВВП 14-273-4000-Р (F – 185,04 м2; Q – 120,89 т/ч)	1997
			Регуляторы температуры: РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
20	74.	Кудряшова, 80	ГВС: №№1,2 – К 45/30 7,5кВт	1981
		Н.ст	№3 – К 100-80-160	1981
			Q - 100 м3/ч; Н – 32м; N -15 кВт;	
			№4 – К 160/30 30кВт 1500об/мин.	1988
21	75.	1-я Полевая, 38	ГВС: №1– К 45/30 7,5кВт	
		Н.ст	№2 – К 100-80-160	
			Q - 100 м3/ч; Н – 32м; N -15,0 кВт;	
22	76.	Ташкентская, 886 ЦТП	НО: №3 – К 45/30 7,5кВт №4 – К 90/20 7,5кВт	1991
			ГВС: № - ТР 32-380/2	2013
			Q – 18,6 м3/ч ; Н – 30,9 м; N – 3,0 кВт; n – 2960 об/мин.	
			№2 – К20/30 4кВт	1991
			ГВС №82 ВВП 04-76-4000-Р (F – 13,2 м2; Q – 7,76 т/ч)	1991

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуатацию
			Регуляторы температуры:	
			РТ№1: VFG2/ AFT26	2009
23	77.	Володарского, 40 Н.ст	ГВС: №№1,2 – К 20/30 4кВт	1975
		Кулонковых, 144 ЦТП	НО: №№3,4 – К 45/30 7,5кВт	2001
			ГВС: №1 ТР 65-410/2	2012
			Q – 56,2 м3/ч ; Н – 33,8 м; N – 7,5 кВт: n – 2930 об/мин	
			№2 – КМ 80-65-160	2001
			Q - 50 м3/ч; / Н – 32м; N -7,5 кВт;	
24	87.			
			ГВС №207 ВВП 10-168-4000-Р (F – 83,76 м2; Q – 41 т/ч).	2001
			Регуляторы температуры:	
			РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
		Лежневская, 157 Н.ст	НО: №№1,2 К 45/30 7,5кВт.	1995
			ГВС: №3 К 45/30 7,5кВт	1995
			№4 - ТР 32 - 320/2,	2011
			Q – 16,1 м3/ч; Н – 25,6 м вст; N- 2,2кВт; n - 2910 об/мин	
			Регуляторы температуры:	
			РТ№2: VFG2/ AFT26	2010
25	89.			
		Шубиных, д.16 В ЦТП	ГВС №3 – К 20/30 4,0 кВт	1995
			ГВС №4 - ТР 32 - 320/2, model: A96086769P210070007	2011
			Q – 16,1 м3/ч; Н – 25,6 м вст; N- 2,2кВт; n - 2920 об/мин.	
			НО: №№1,2 – К 65-50-160	1995
			Q - 25 м3/ч; / Н – 32м; N -5,5 кВт;	
			ГВС №260 ВВП 12-219-4000-Р (F – 126,61 м2; Q – 67,59 т/ч).	1995
			Регуляторы температуры:	
			РТ№1: VFG2/ AFT26	2010
		Лежневская, д.201	НО: №№1,2 – ТР 32-80/4 model: №1 A96086733P205200010	2006
		н/ст	№2 A96086733P205200007	
			Q - 7,4 м3 /час; Н - 5,9 м; N - 0,25 кВт; n - 1410об/мин.	
			Регуляторы:	
			РТ №1: VFG2/ AFP9	2006
			РТ№2: VF2/ AMV423	2006
		Кулонковых, д.152	ГВС: №1, – КМ 65-50-160	2005
		ЦТП	Q - 25 м3/ч; / Н – 32м; N -5,5 кВт;	
			№2 - ТР 50-430/2 model: A96087180P212030006	2012
			Q - 35 м3/ч; / Н – 33,9 м; N -5,5 кВт; n – 2960 об/мин.	
28	116.			

№ п/п	Рег.№	Название н/ст, ЦТП, н/б	Марки насосов, мощность и частота вращения ЭД, тип подогревателя	Год ввода в эксплуатацию
			НО: №№3,4 – KM 65-50-160	2005
			Q - 25 м3/ч; Н – 32м; N -5,5 кВт;	
			ГВС №259 ВВП ПТО M10-BFG «Alfalaval»	2005
			(F-26,4 м2; Q-36,31 т/ч)	
			Регуляторы температуры:	2005
			РТ№1: VFG2/ AFT26	
29	119.	3 – я Южная, д.35а	НО: №№1;2: UPS(D) 40-60/2F,	2009
		ЦТП	Q 3-10 м3/час; Н 1.5 - 6 м; N -0,155/0,175/0,25 кВт;	
			НО: №3: UPS 40-180/2F,	2019
			Q 12 м3/час; Н 11 м; N -0,49/0,57/0,77 кВт;	
			Регуляторы:	
			РТ №1: VFG2/ AFP9	2009
30	120.	1 – я Полевая, д.87	НО: №№1;2;3: TP-50-430/2 model: №1 A96087180P208260007 №2 A96087180P208240001; №3 A96087180P208260003	2009
		ЦТП	Q – 35 м3/ч; Н – 34 м; N - 5,5 кВт, n - 2910 об/мин, 3шт.	
			Регуляторы:	
			РТ №1: VFG2/ AFP9	2009
			РТ№2: VF2/ AMV423	2009

3.21 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

3.22 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с п. 3 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет, а в случае постановки на учет линейного объекта по истечении трех месяцев со дня постановки на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

В соответствии с п. 5 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации с заявлением о принятии на учет бесхозных линейных объектов наряду с органами, указанными в пунктах 3 и 4 статьи 225, вправе обратиться лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов. По истечении трех меся-

цев со дня постановки бесхозяйных линейных объектов на учет лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов, могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на них.

По состоянию на 01.01.2024 в МО г. Иваново выявлен один участок бесхозяйных сетей по адресу г. Иваново, ш. Кохомское, у дома №17 длиной 81 м (37:24:010456:6901).

3.23 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с учетом ранее выполненных мероприятий.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них:

1. Изменение объемов и материальных характеристик тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;
2. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» выполнен ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей.
3. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, АО «ИвГТЭ» и ООО «СТС» выполнены мероприятия по реконструкции тепловых сетей.
4. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» выполнены проектно-изыскательские работы (ПИР) по переключению тепловой нагрузки с закрываемой котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР по ул. Окуловой, 74Б. По результатам ПИР принято решение отказаться от данного мероприятия по переключению. В схеме теплоснабжения предлагается другой вариант по переключению нагрузки с закрываемой котельной на новую БМК, более подробно данные мероприятия описаны в Главах 5 и 8 ОМ.

Объем обновленных сетей Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», взятый по материальной характеристике, составил 4 %. Данный объем реконструкции позволяет не допускать увеличения среднего срока службы тепловых сетей.

Табл. 3.40 Строительство и реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за период актуализации.

№ п/п	Мероприятие	Источник тепловой энергии	Условный диаметр, мм	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении L, м	Материальная характеристика, м²	Тип прокладки, вид изоляции	Год строительства/ реконструкции
ООО «СТС»							
Новое строительство							
1	– строительство новой тепловой сети от котельной ООО «СТС» до тепловой камеры ТКИВСИЛИКАТ010 длиной 350м, диаметром 219 мм; – строительство сети от котельной СТС до тепловой камеры ТКИВСИЛИКАТ010 (ГВС) протяженностью 390 м.к., диаметр ф108 – увеличение тепловой мощности котельной ООО «СТС» на 5,1 МВт - перевод на индивидуальное отопление дома по ул. Чехова, д. 17.	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	200/100	500/500	163,5	Канальная, ППУ	2024
2	Строительство новой тепловой сети от БМК до УТ № 1	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС»)	100	60	6,48	Канальная, ППУ	2024
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»							
Новое строительство							
1	Тепловая сеть для обеспечения возможности переключения потребителей ООО «Тепло-снаб» на котельную, расположенную по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б (Выполнение ПИР)	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б					2024
Реконструкция							
1	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	600	132,7	83,601	Канальная, ППУ	2024
2	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	400	403,6	171,9336	Канальная, ППУ	2024
3	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	300	300,4	97,63	Канальная, ППУ	2024
4	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	1000	189	192,78	Канальная, ППУ	2024
5	Модернизация магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	500	236,6	125,1614	Канальная, ППУ	2024
6	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	600	236	148,68	Канальная, ППУ	2024
7	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	500	376	198,904	Канальная, ППУ	2024
8	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	500	111,2	58,8248	Канальная, ППУ	2024

№ п/п	Мероприятие	Источник тепловой энергии	Условный диаметр, мм	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении L, м	Материальная характеристика, м²	Тип прокладки, вид изоляции	Год строительства/ реконструкции
9	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	500	223,12	118,03048	Канальная, ППУ	2024
10	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметьевский	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	150	229,4	36,4746	Канальная, ППУ	2024
11	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	700	216	155,52	Канальная, ППУ	2024
12	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	200	166,56	36,47664	Канальная, ППУ	2024
13	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	100/100	60/56	12,528	Канальная, ППУ	2024
АО «ИвГТЭ»							
1	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	50/100/40/70	18,8/85/85/32	16,5086	Канальная, ППУ	2024
2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	100/100/50/100	42/15,4/42/42	13,1292	Канальная, ППУ	2024
3	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	50/100	68/68	11,22	Канальная, ППУ	2024
4	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мелбильный магазин)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	80/100	18/14	3,114	Канальная, ППУ	2024
5	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	80	58,04	5,16556	Канальная, ППУ	2024
6	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	70/50	33/33	4,389	Канальная, ППУ	2024
7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	Котельная (ООО «Ресурс-Энерго») ул. Минская, 3	70	52,2	3,9672	Канальная, ППУ	2024
8	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	50	50	2,85	Канальная, ППУ	2024
9	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	100	410	44,28	Канальная, ППУ	2024

4 Зоны действия источников тепловой энергии

4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии

Изменение зон теплоснабжения за 2024 г. связано с подключением новых потребителей, источник теплоснабжения которых определен базовым проектом. Как правило, потребители тепловой энергии, введенные в эксплуатацию в 2024 г., расположены в границах существующих кварталов – уплотнительная застройка.

Система теплоснабжения от ИвТЭЦ-2

Зона действия:

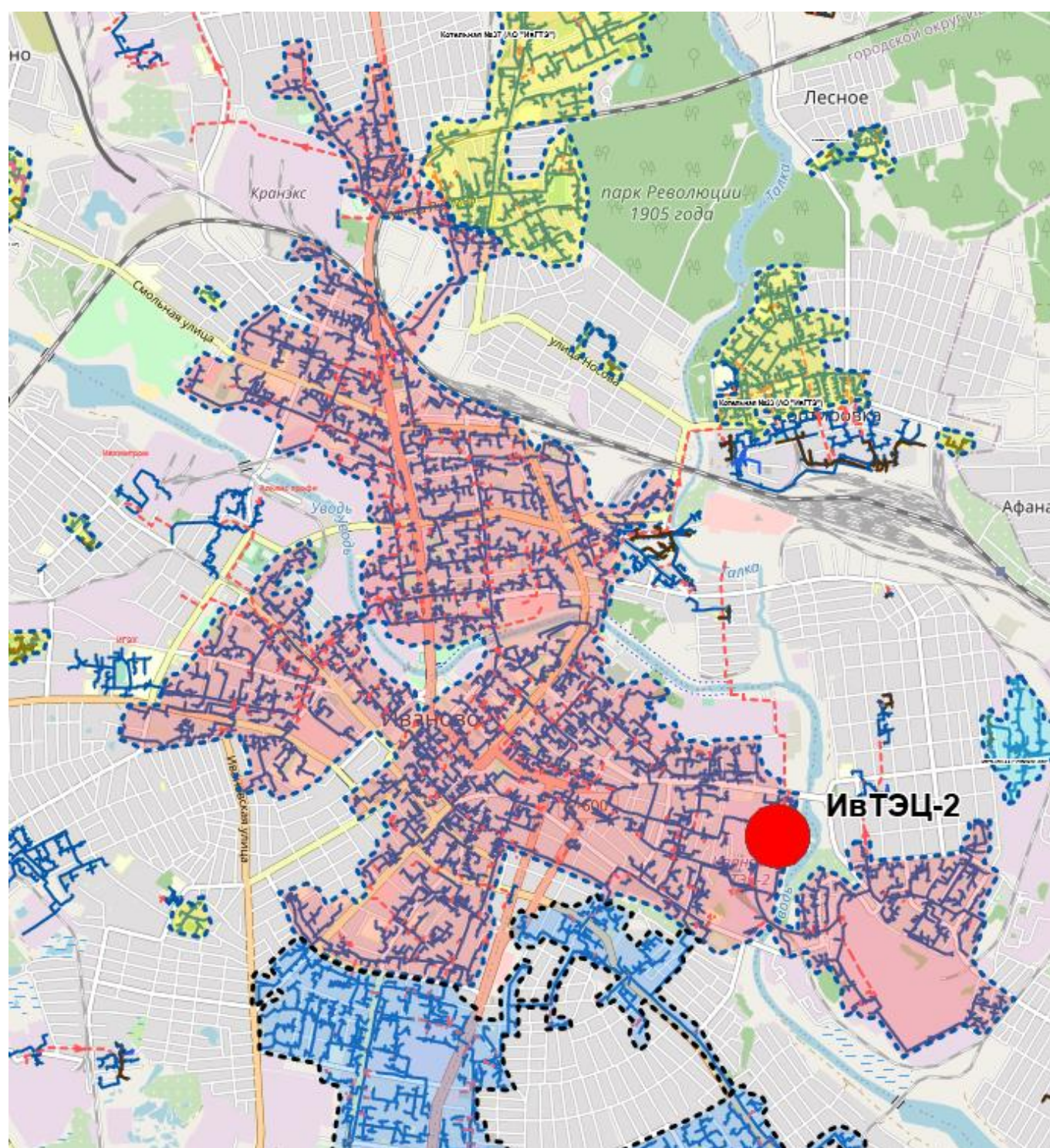


Рис. 4.1 Зона действия ИвТЭЦ-2

Система теплоснабжения от ИвТЭЦ-3

Зона действия:

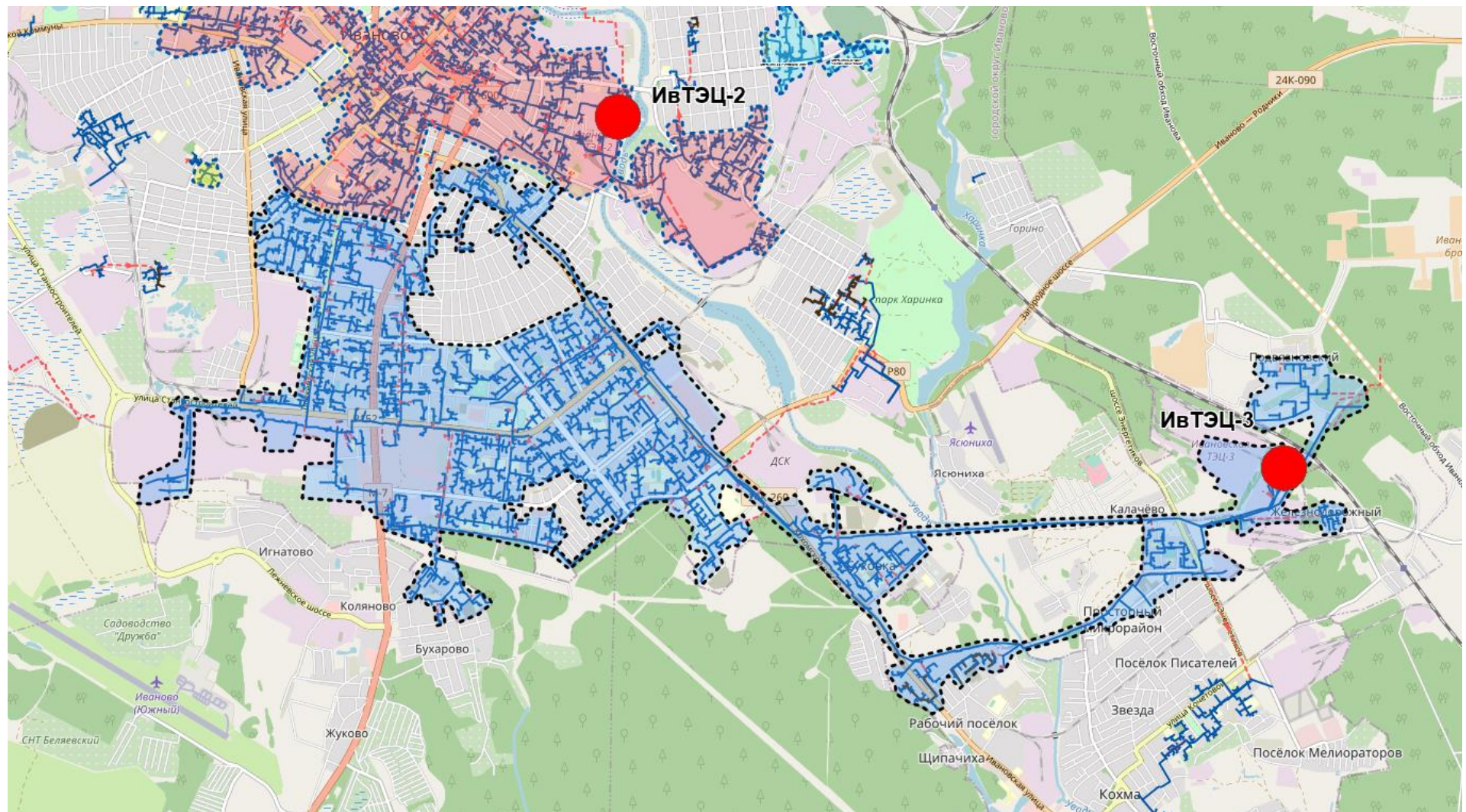


Рис. 4.2 Зона действия ИвТЭЦ-3

Система теплоснабжения от котельной № 2 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

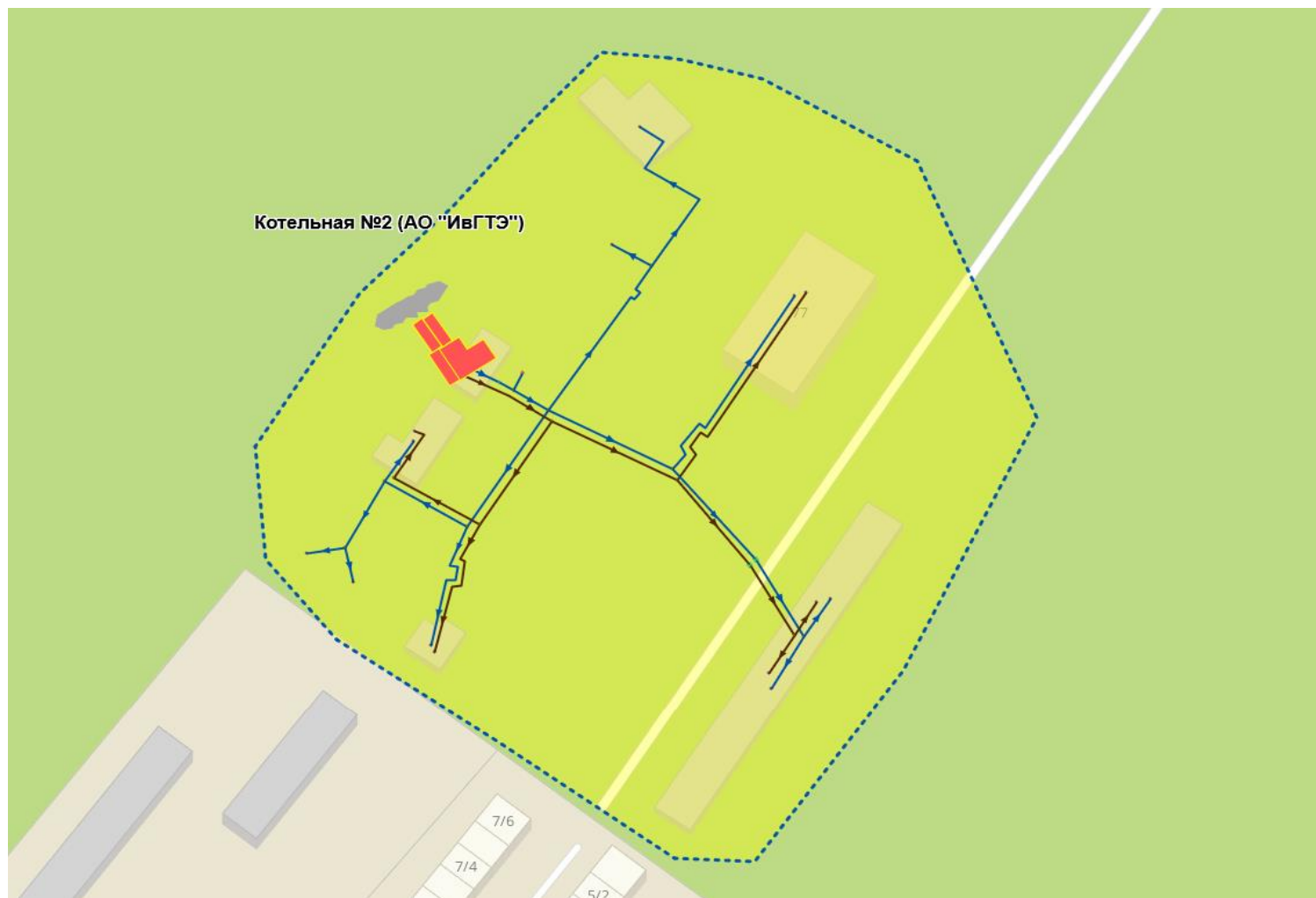


Рис. 4.3 Зона действия котельной №2

Система теплоснабжения от котельных № 3 и 17 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

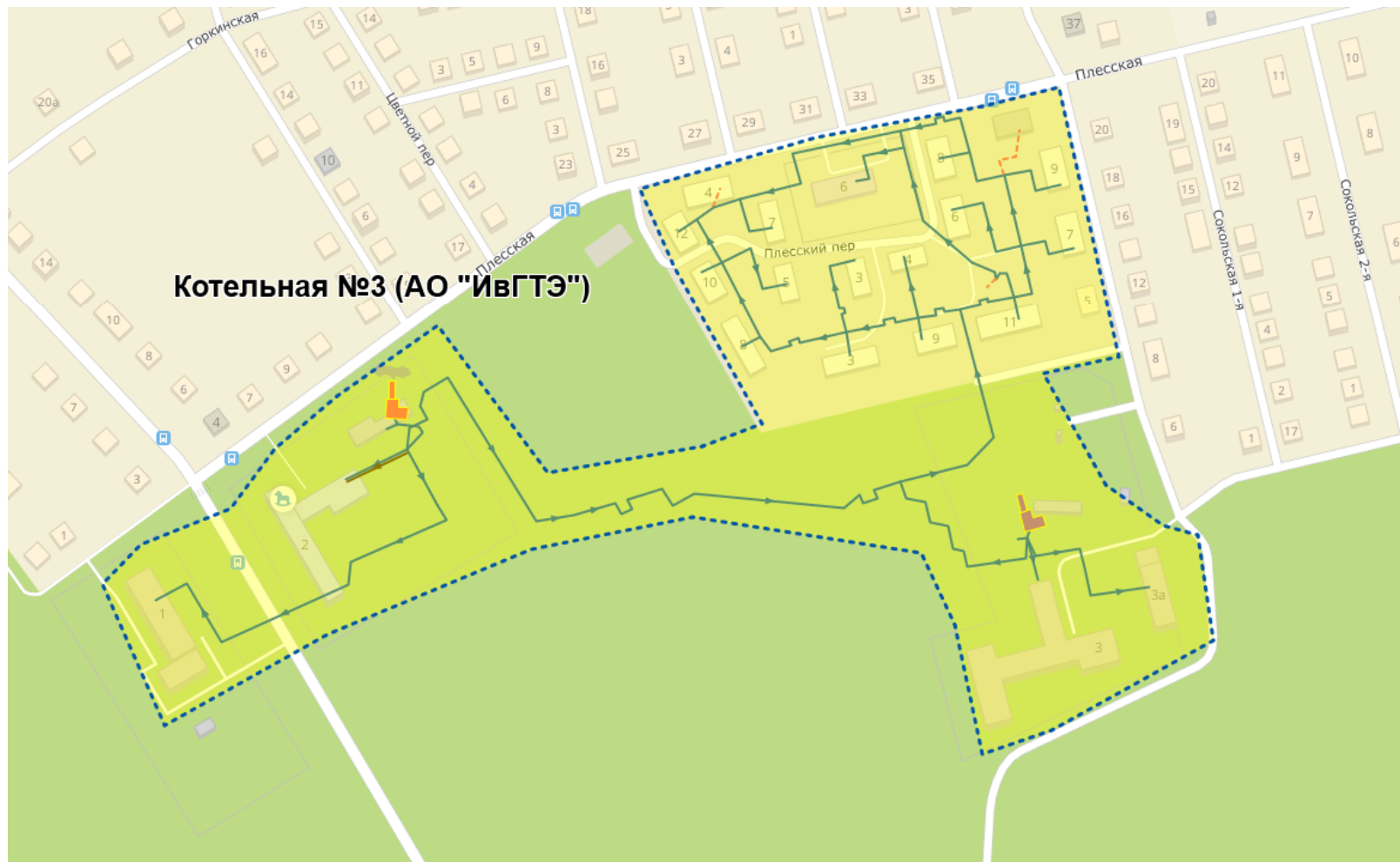
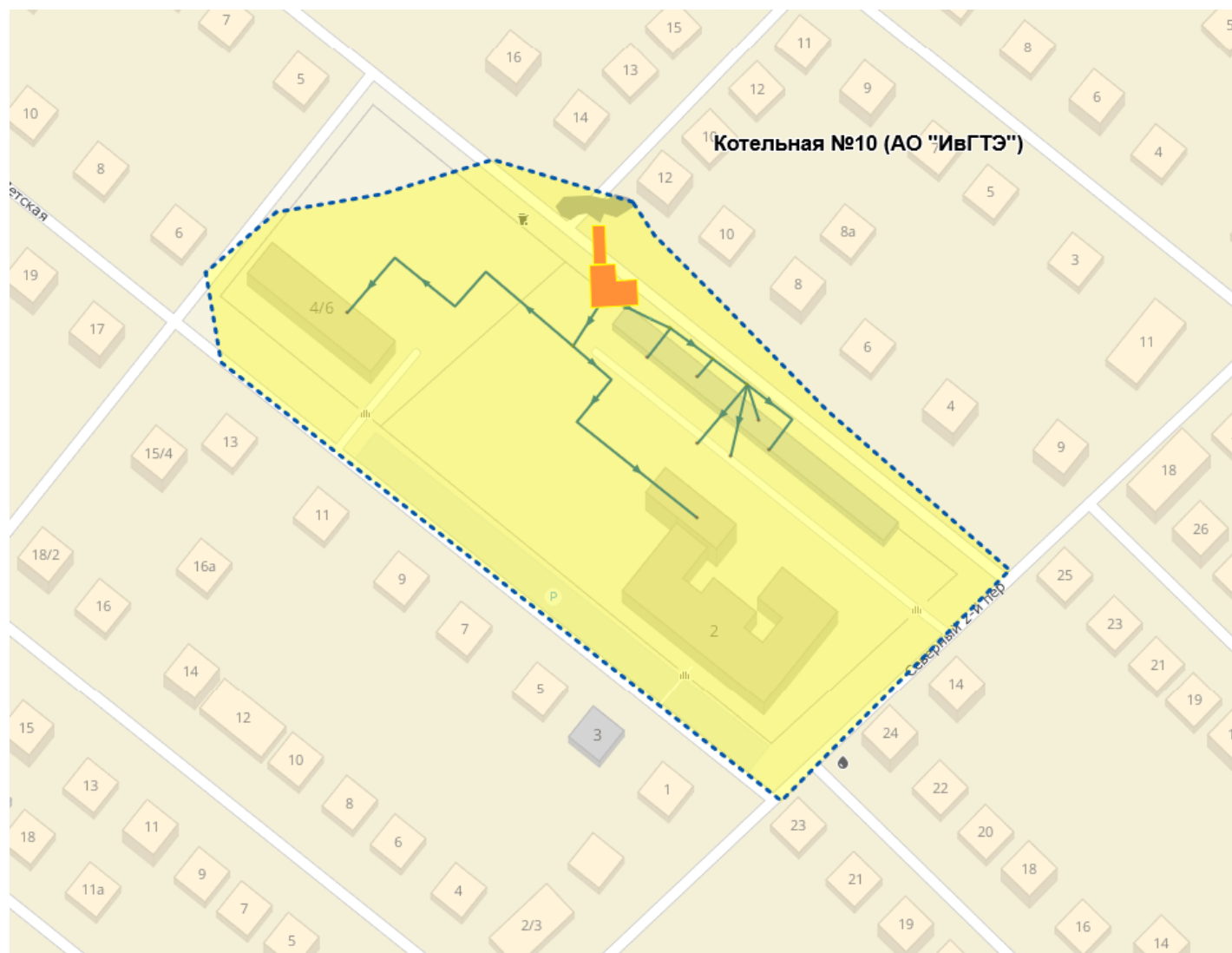


Рис. 4.4 Зона действия котельной №3

Рис. 4.5 Зона действия котельной №10



Система теплоснабжения от котельной № 18 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

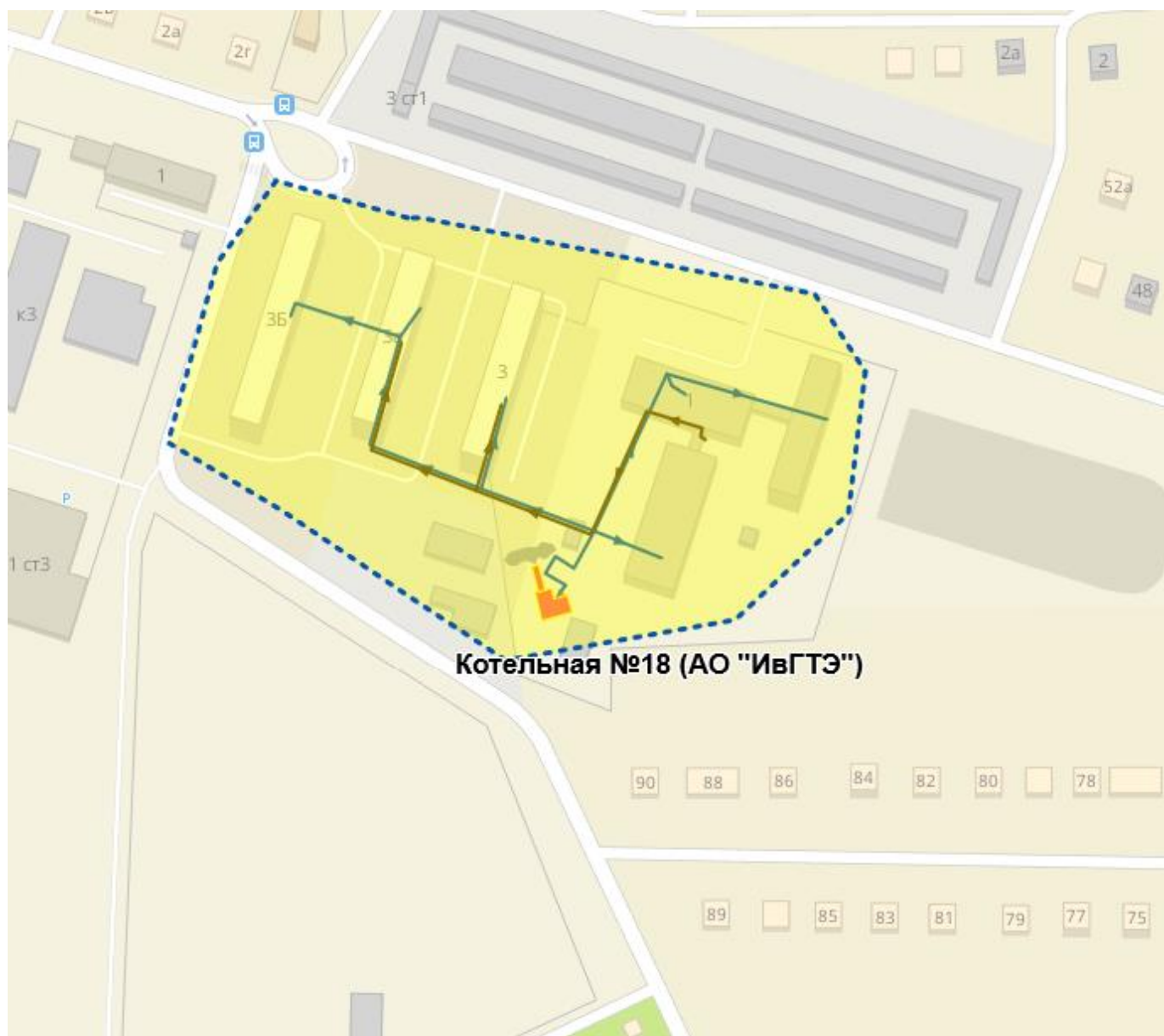


Рис. 4.6 Зона действия котельной №18

Система теплоснабжения от котельной № 19 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

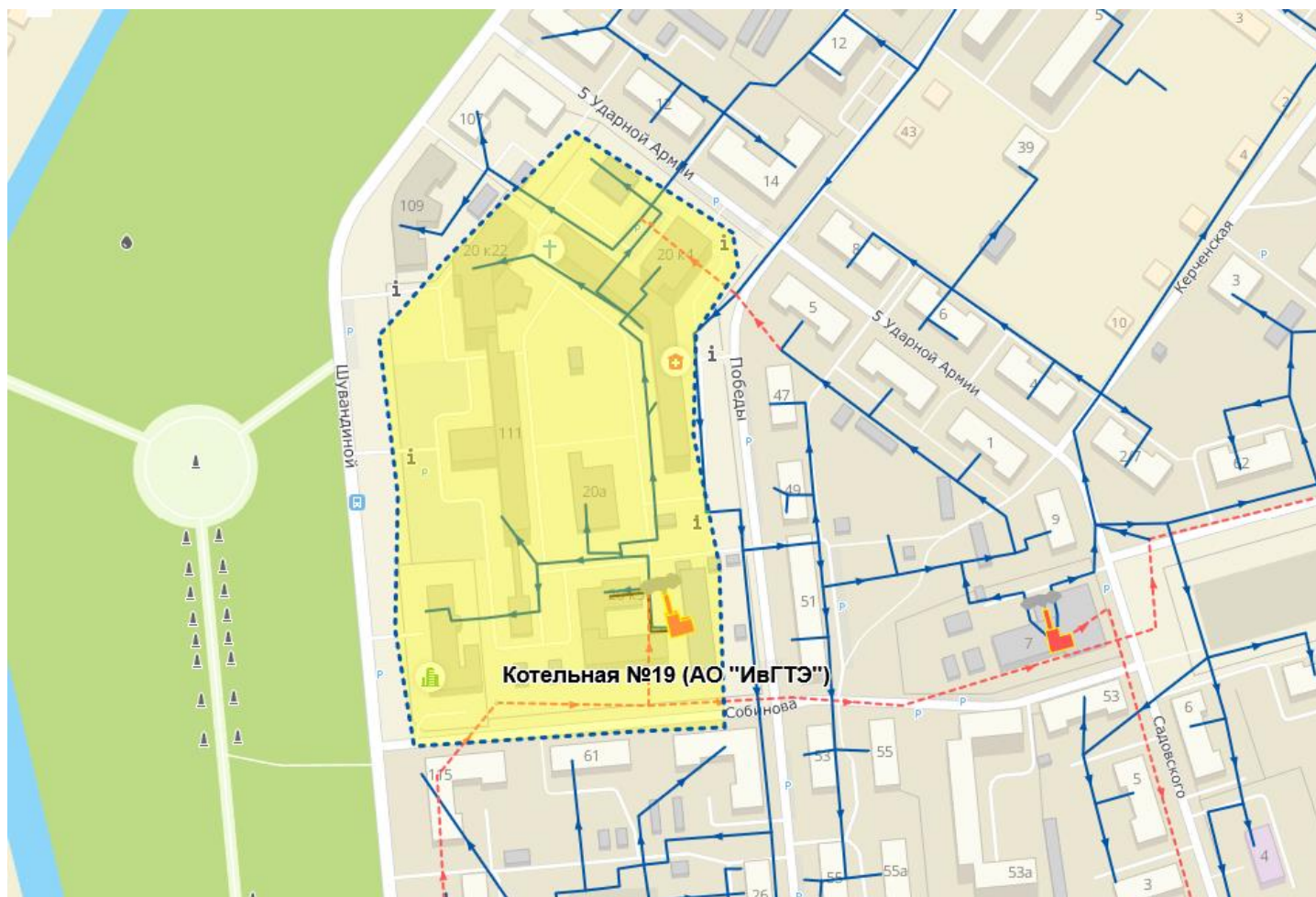


Рис. 4.7 Зона действия котельной №19

Система теплоснабжения от котельной № 23 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:



Рис. 4.8 Зона действия котельной №23

Система теплоснабжения от котельной № 24 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

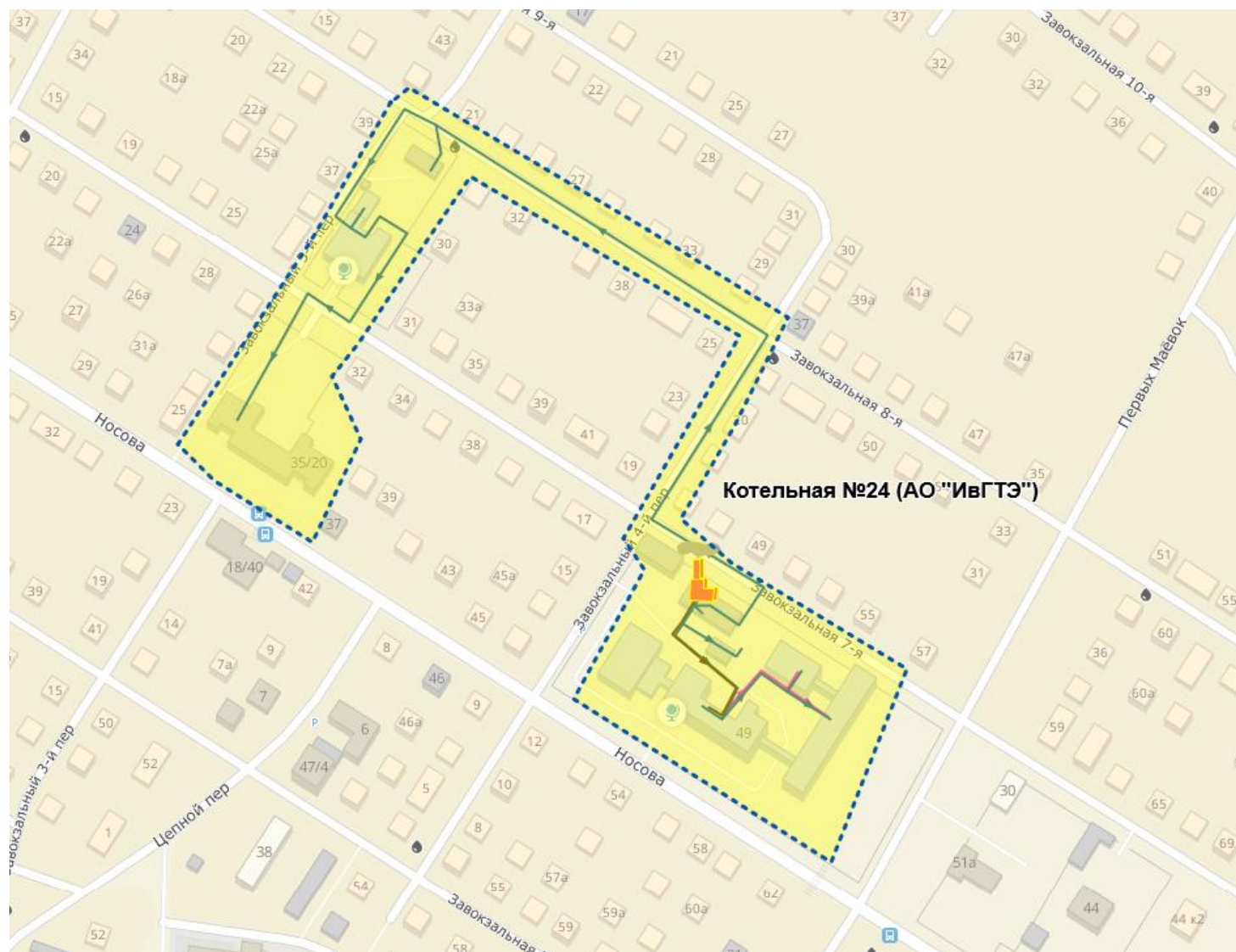


Рис. 4.9 Зона действия котельной №24

Система теплоснабжения от котельной № 25 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

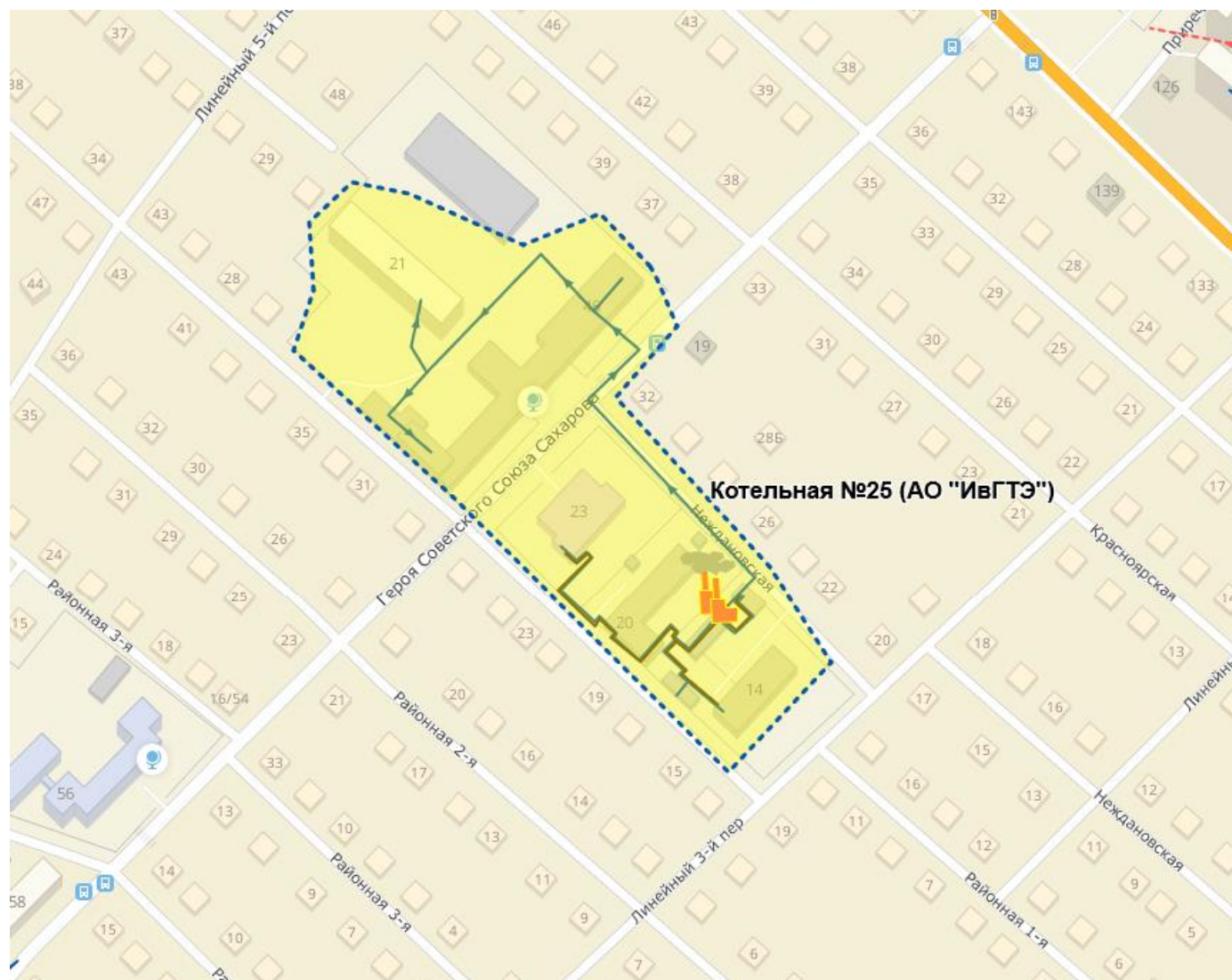


Рис. 4.10 Зона действия котельной №25

Зона действия:

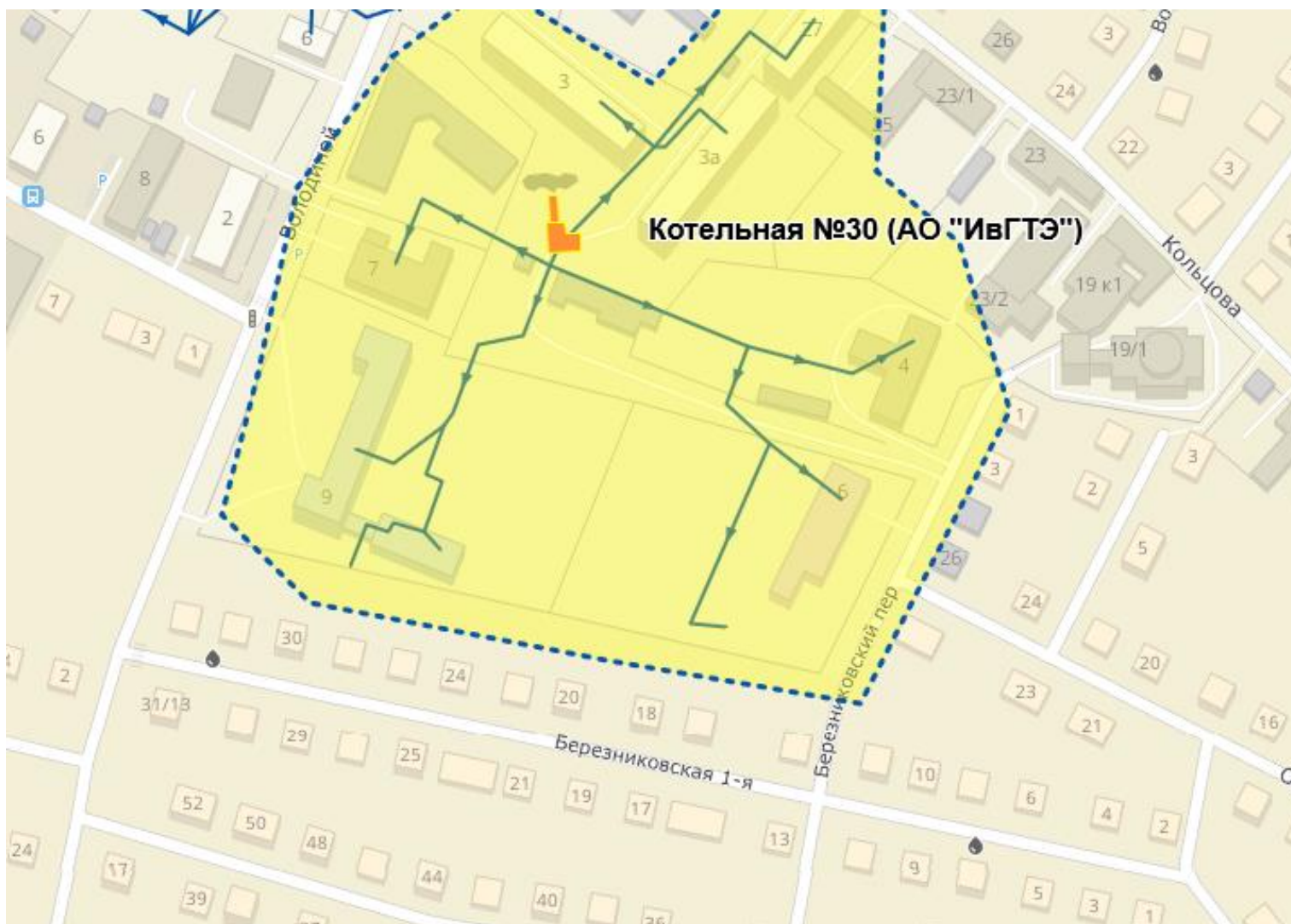


Рис. 4.11 Зона действия котельной №30

Система теплоснабжения от котельной № 31 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

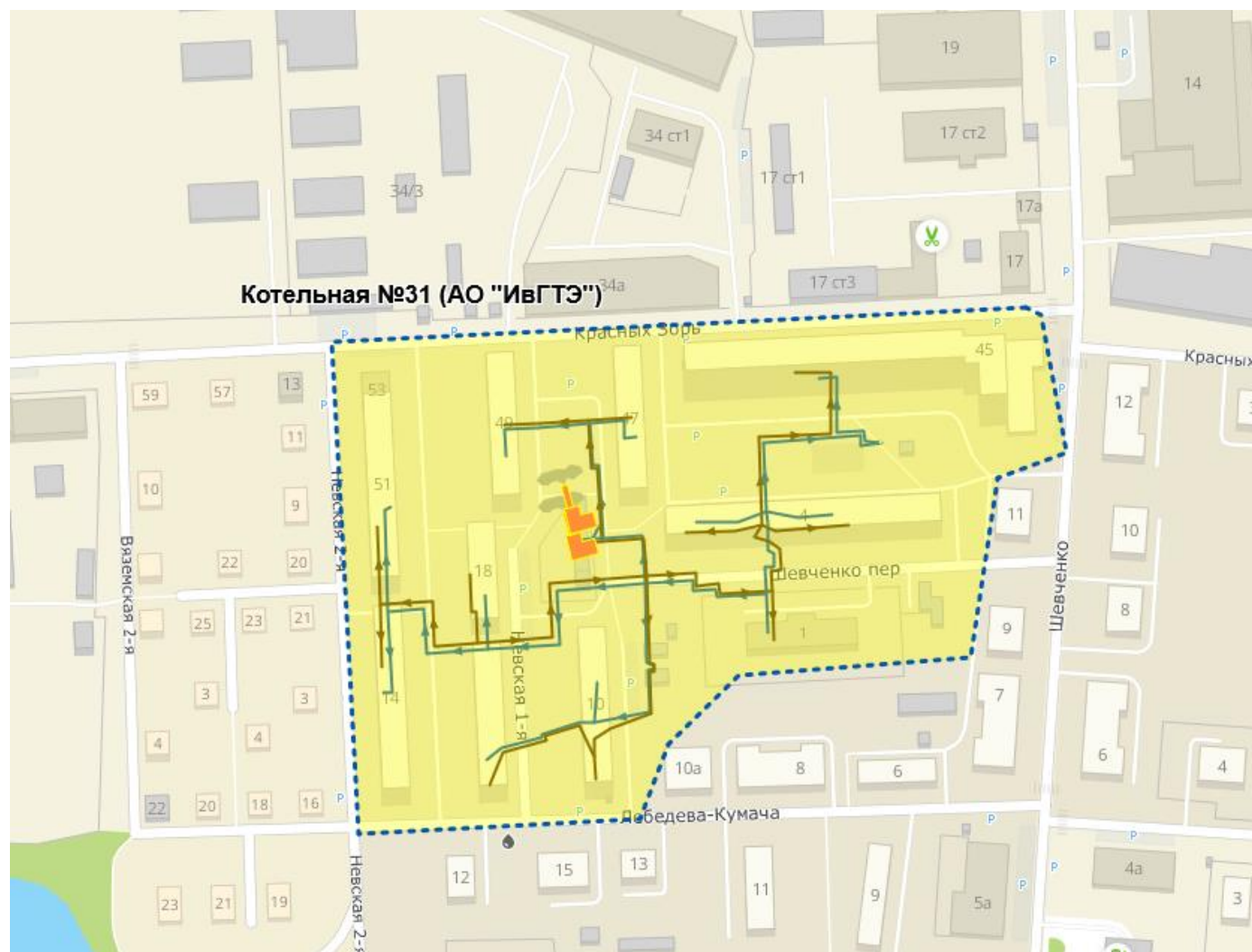


Рис. 4.12 Зона действия котельной №31

Система теплоснабжения от котельной № 33 АО «ИВГТЭ»

Зона действия:

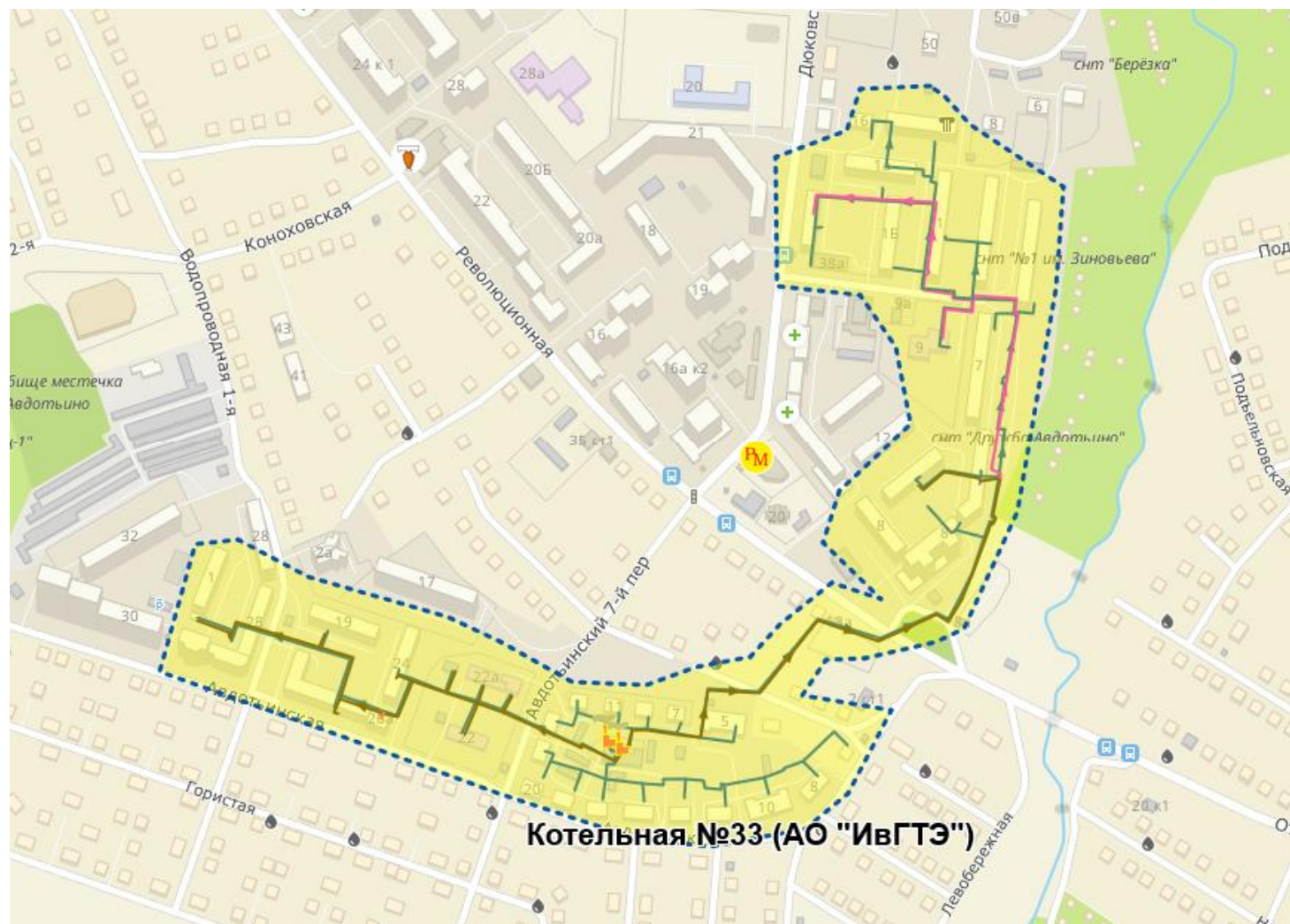


Рис. 4.13 Зона действия котельной №33

Система теплоснабжения от котельной № 35 АО «ИВГТЭ» и котельной ООО «ТДЛ

Энерго»

Зона действия:

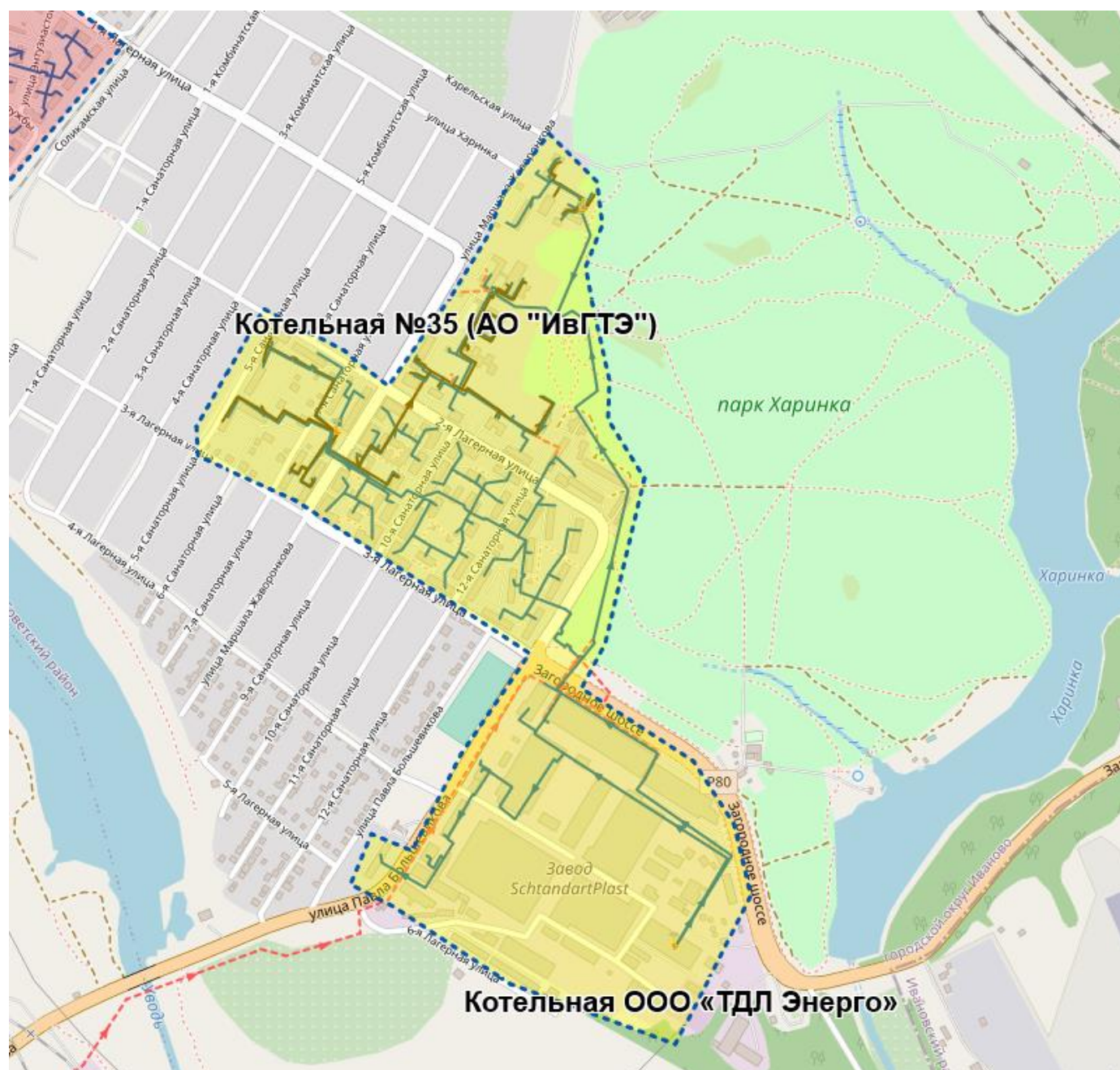


Рис. 4.14 Зона действия котельной №35 АО «ИВГТЭ» и котельной ООО «ТДЛ Энерго

Система теплоснабжения от котельной № 37 АО «ИВГТЭ»

Зона действия:

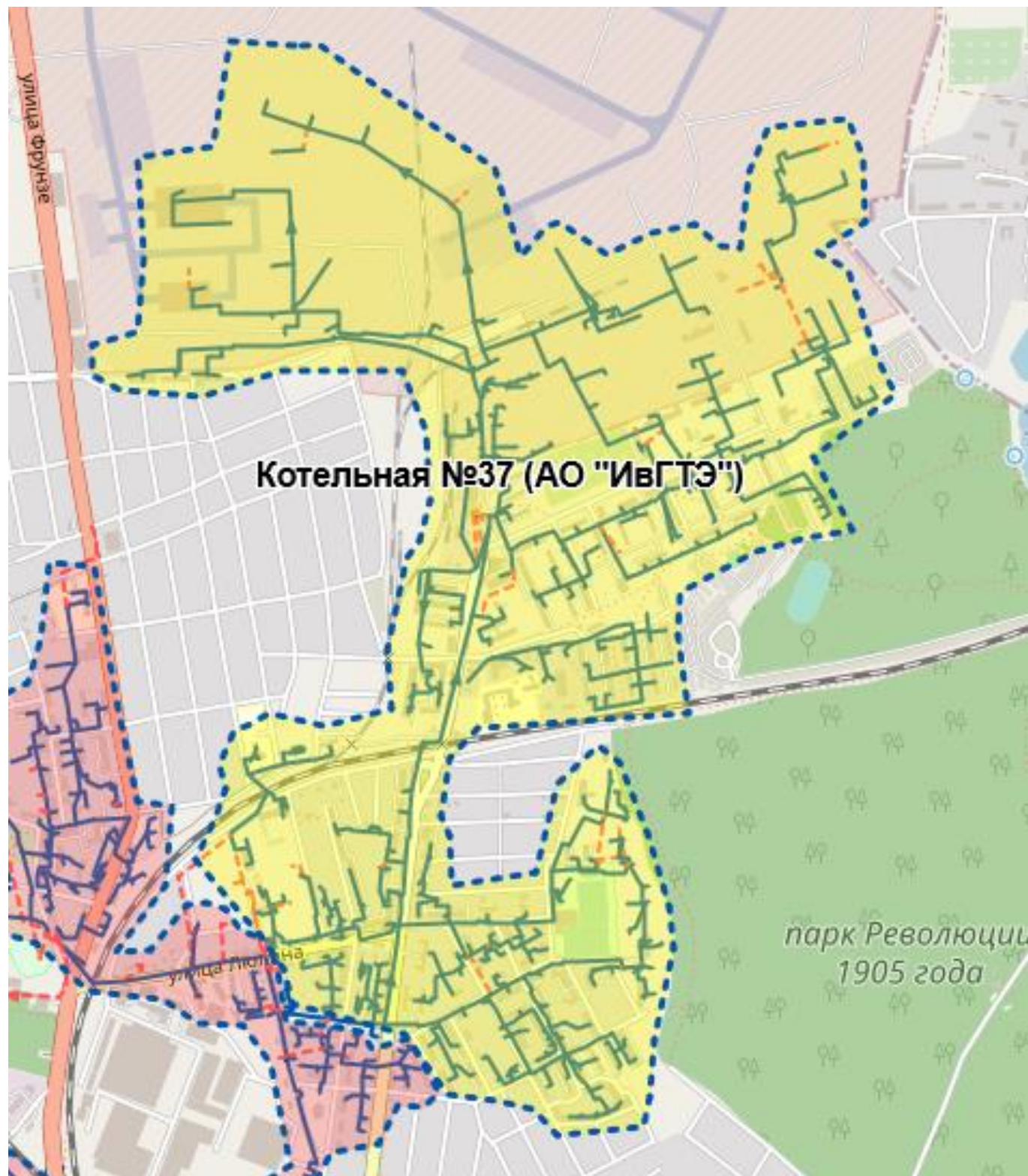


Рис. 4.15 Зона действия котельной №37

Система теплоснабжения от котельной № 39 АО «ИВГТЭ»

Зона действия:



Рис. 4.16 Зона действия котельной №39

Система теплоснабжения от котельной № 41 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

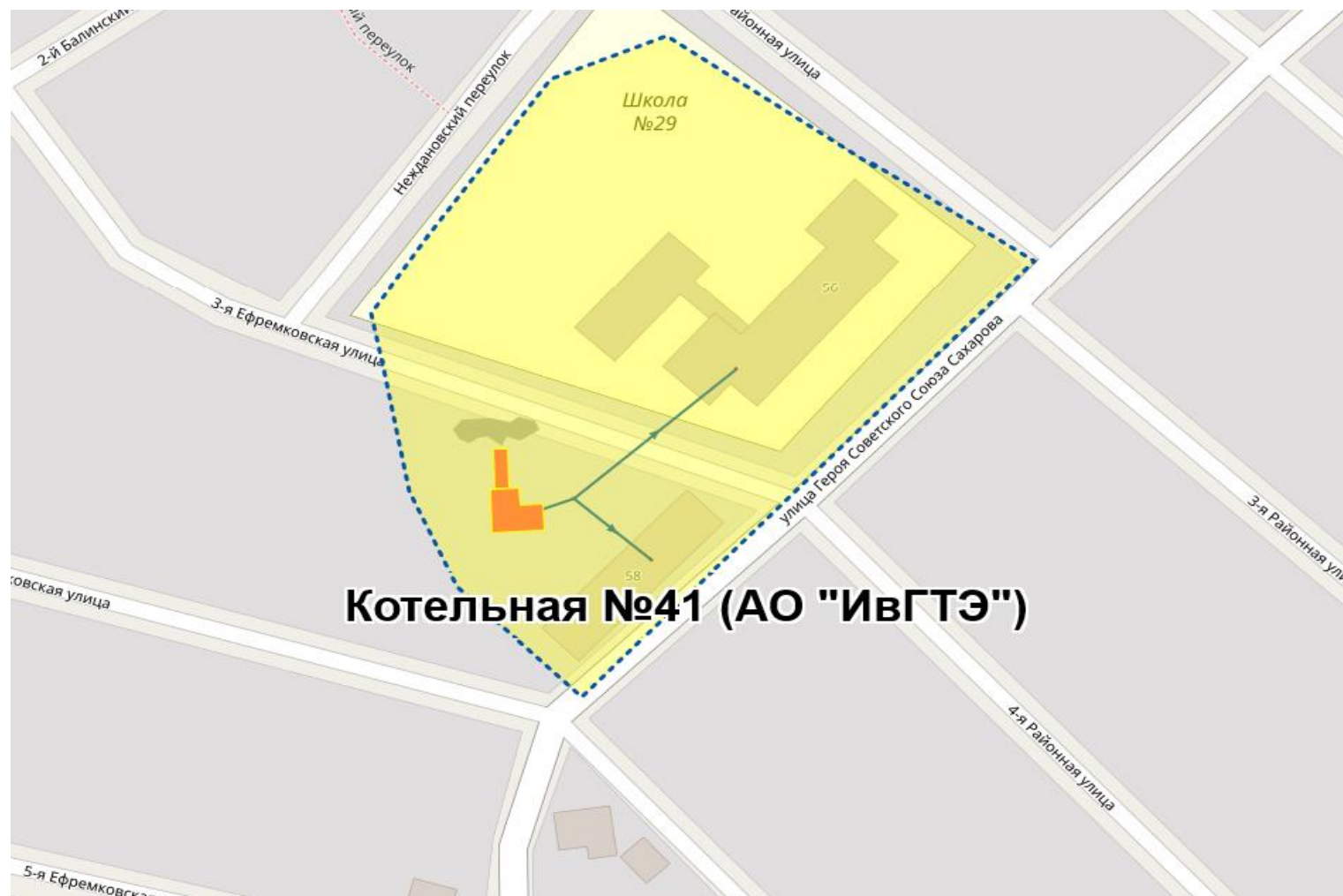


Рис. 4.17 Зона действия котельной №41

Система теплоснабжения от котельной № 44 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

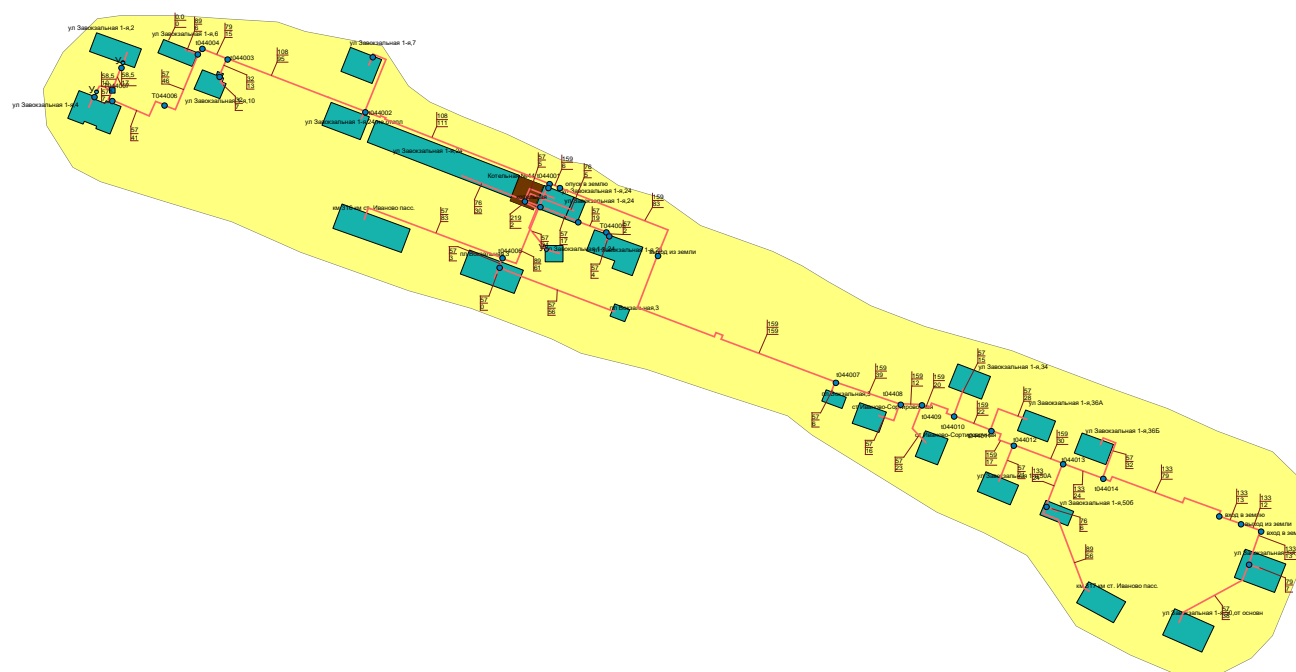


Рис. 4.18 Зона действия котельной №44

Система теплоснабжения от котельной № 45 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:



Рис. 4.19 Зона действия котельной №45

Система теплоснабжения от котельной № 46 АО «ИвГТЭ»

Зона действия:

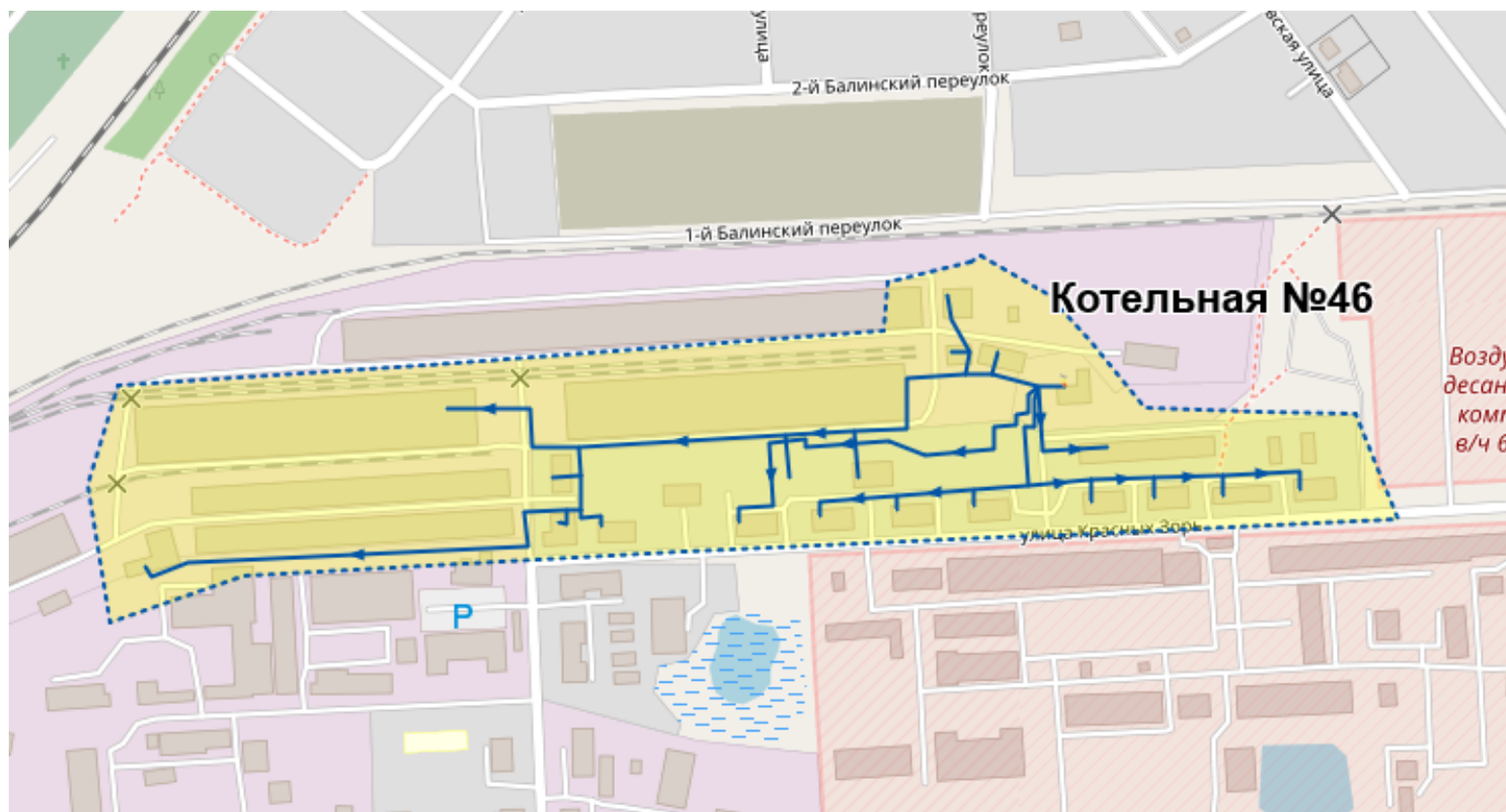


Рис. 4.20 Зона действия котельной №46

Система теплоснабжения от котельной АО «Железобетон»

Зона действия:

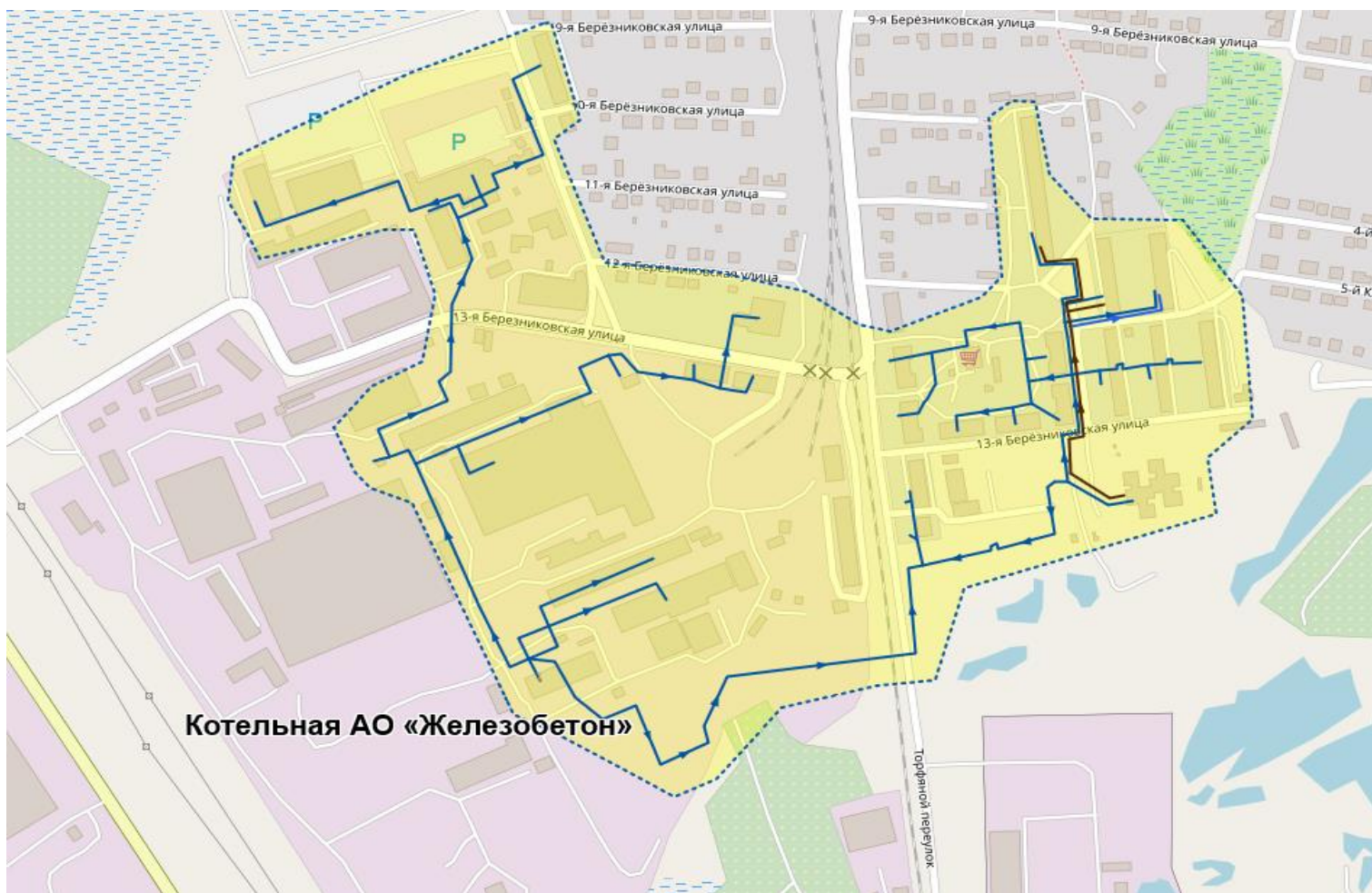


Рис. 4.21 Зона действия котельной АО «Железобетон»

Система теплоснабжения от котельной АО «Владгазкомпания» (бывш. АО «Ивстройкерамика»)

Зона действия:

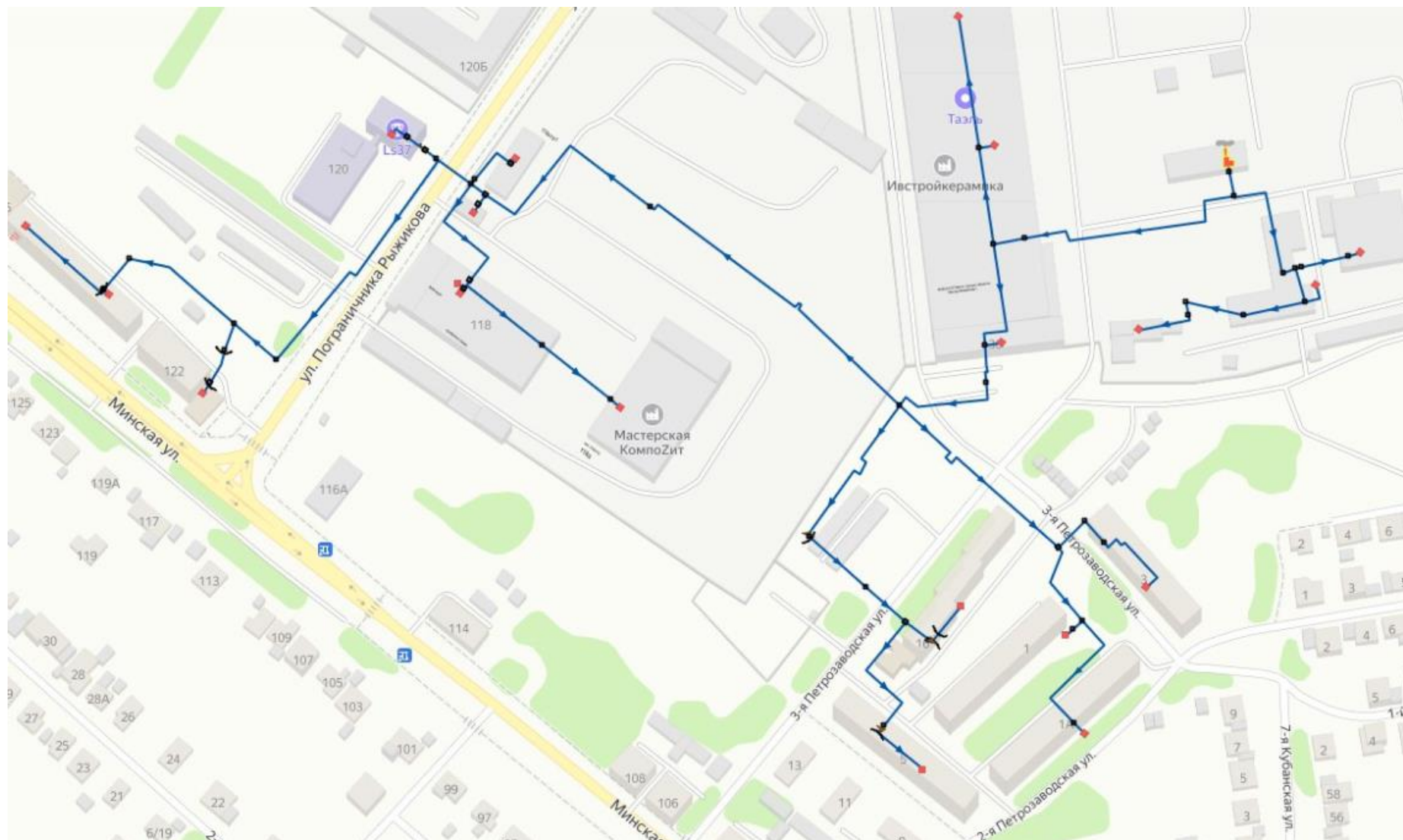


Рис. 4.22 Зона действия котельной АО «Владгазкомпания»

Система теплоснабжения от котельной ОАО «Ивхимпром»

Зона действия:

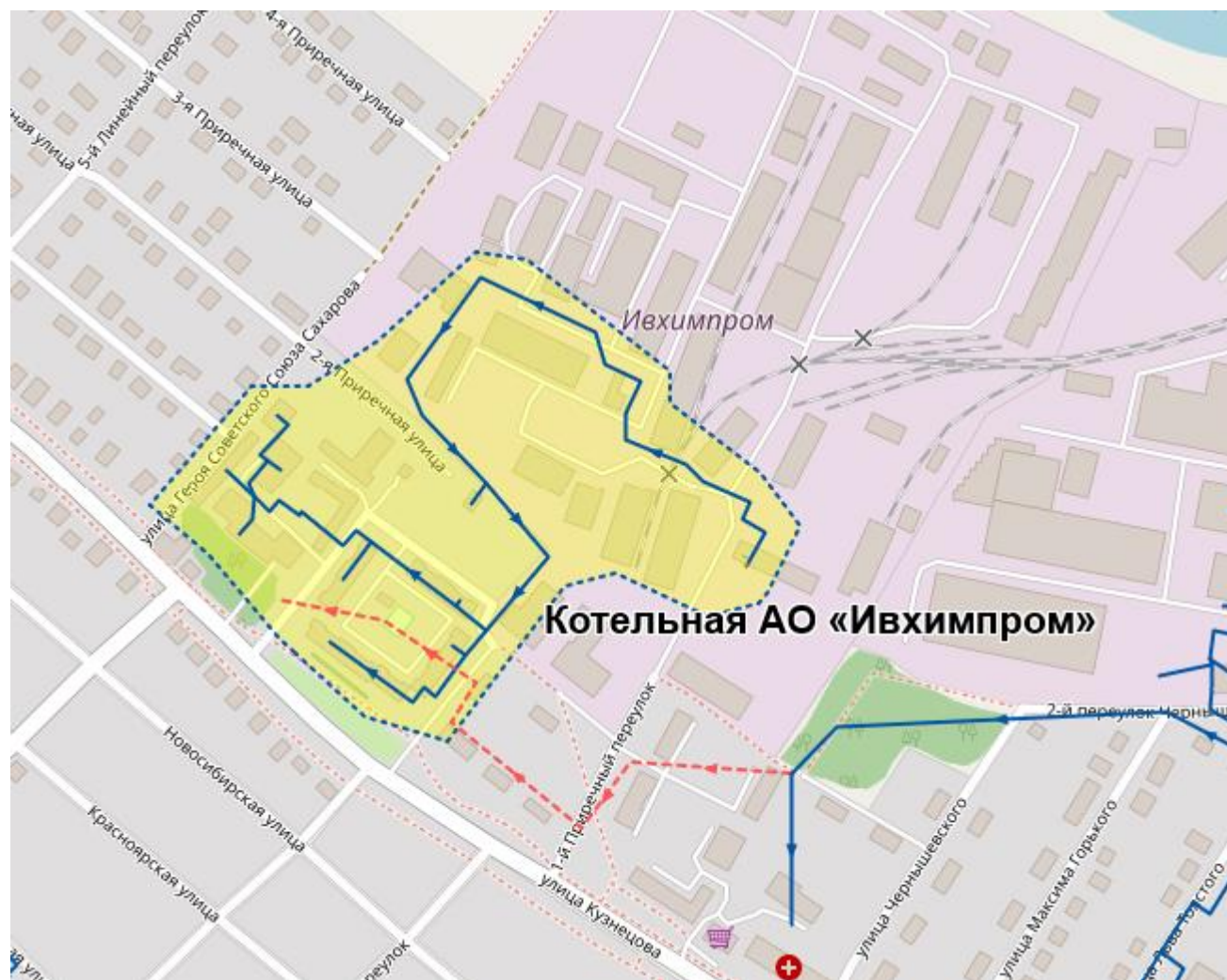


Рис. 4.23 Зона действия котельной ОАО «Ивхимпром»

Система теплоснабжения от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б

Зона действия:

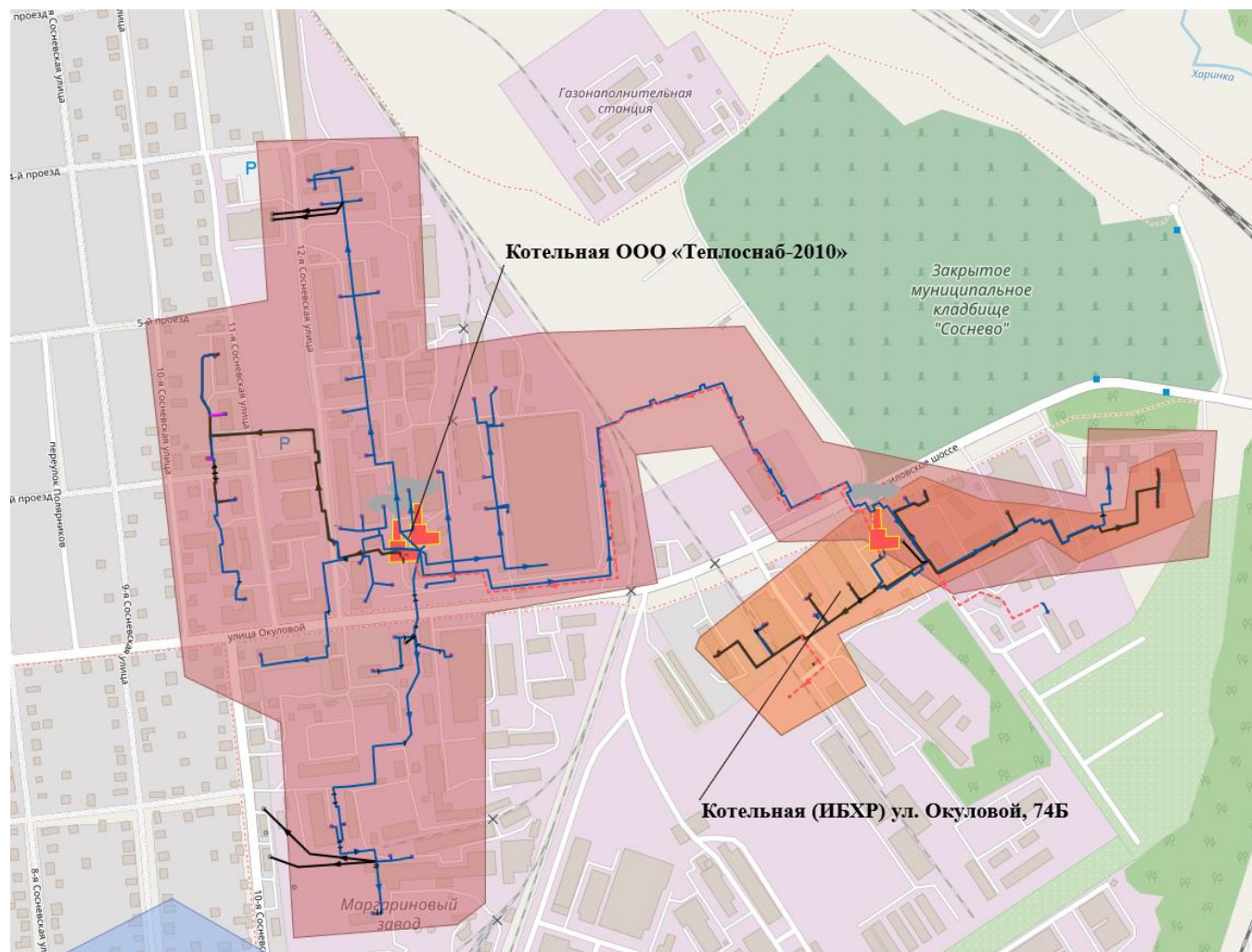


Рис. 4.24 Зона действия котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б

Система теплоснабжения котельной № 48 (АО «ИВГТЭ») ул. Революционная 78г

Зона действия:

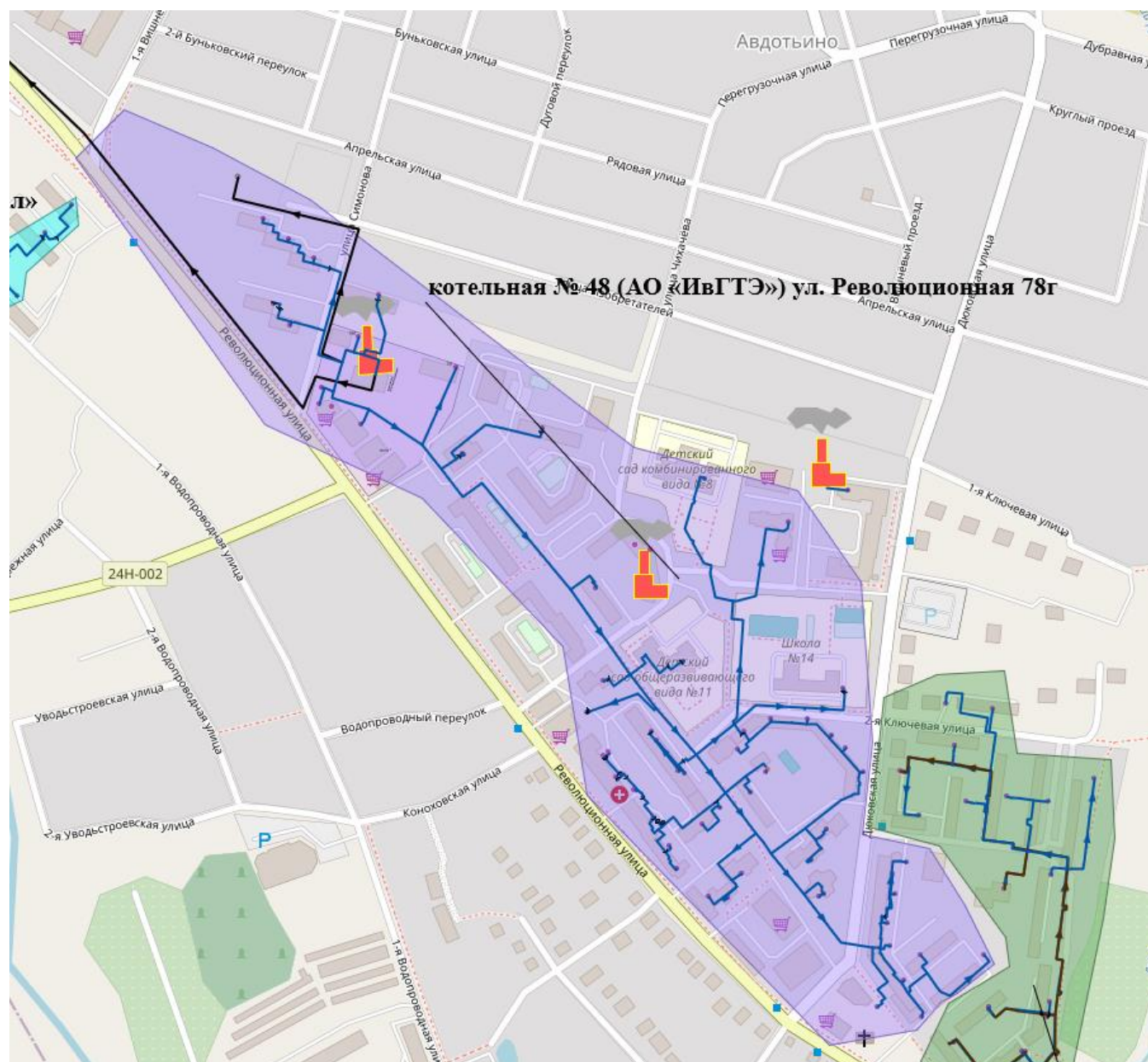


Рис. 4.25 Зона действия котельной № 48 (АО «ИВГТЭ») ул. Революционная 78г

Система теплоснабжения от котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»)

Зона действия:



Рис. 4.26 Зона действия котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет»)

Система теплоснабжения от котельной № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Зона действия:

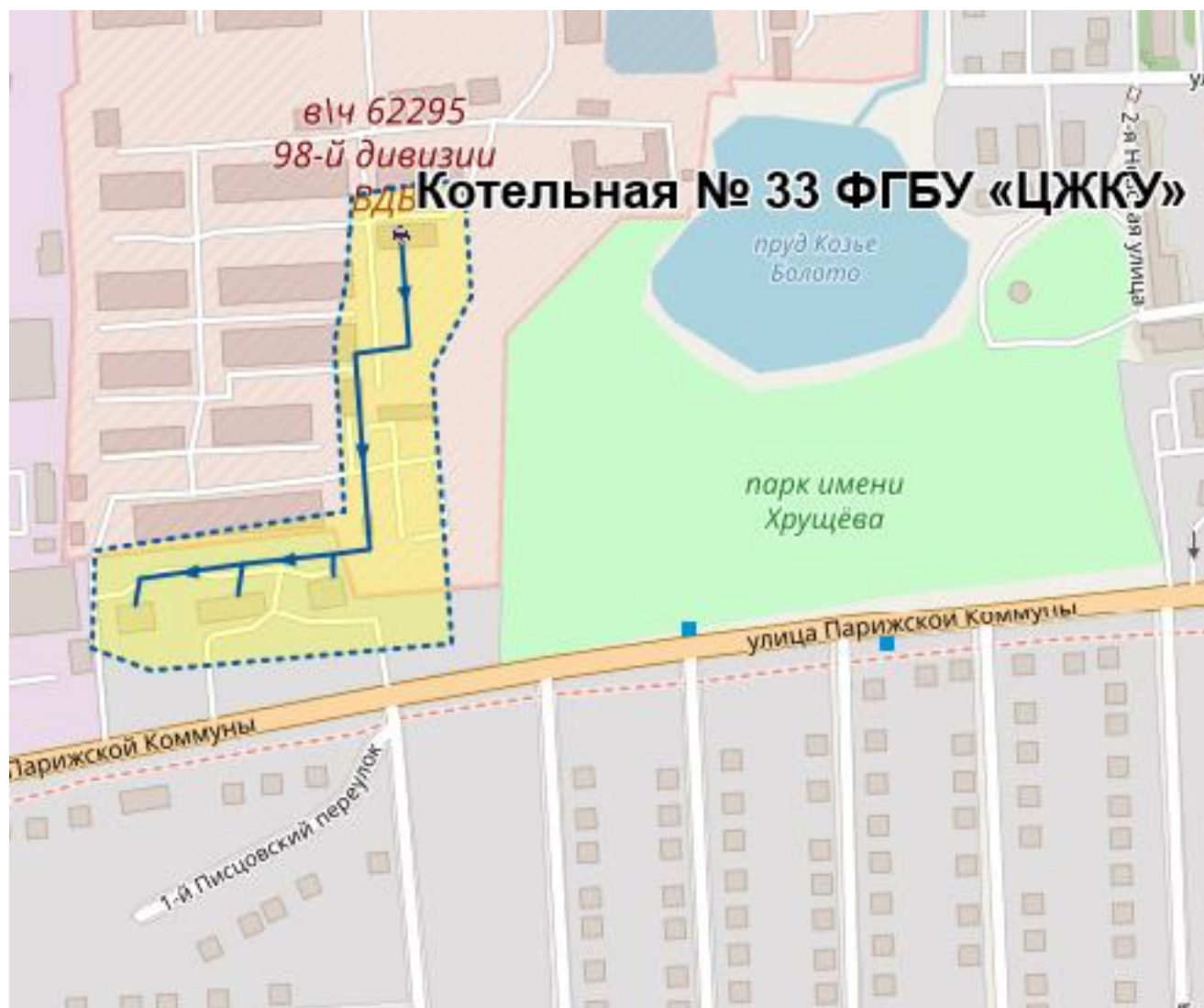


Рис. 4.27 Зона действия котельной № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Система теплоснабжения от котельной ООО «СТС»

Зона действия:

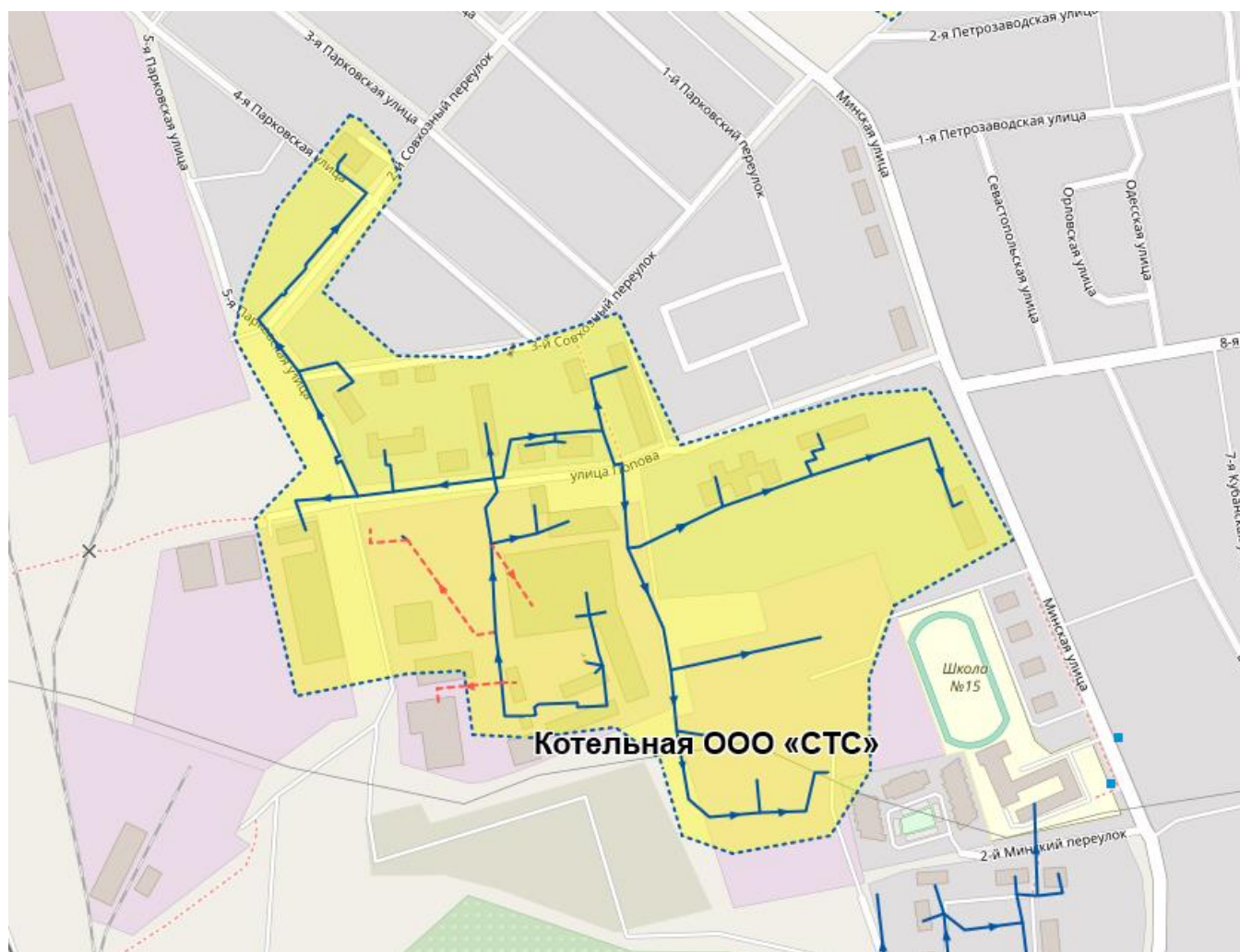


Рис. 4.28 Зона действия котельной ООО «СТС»

»

Система теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»

Зона действия:

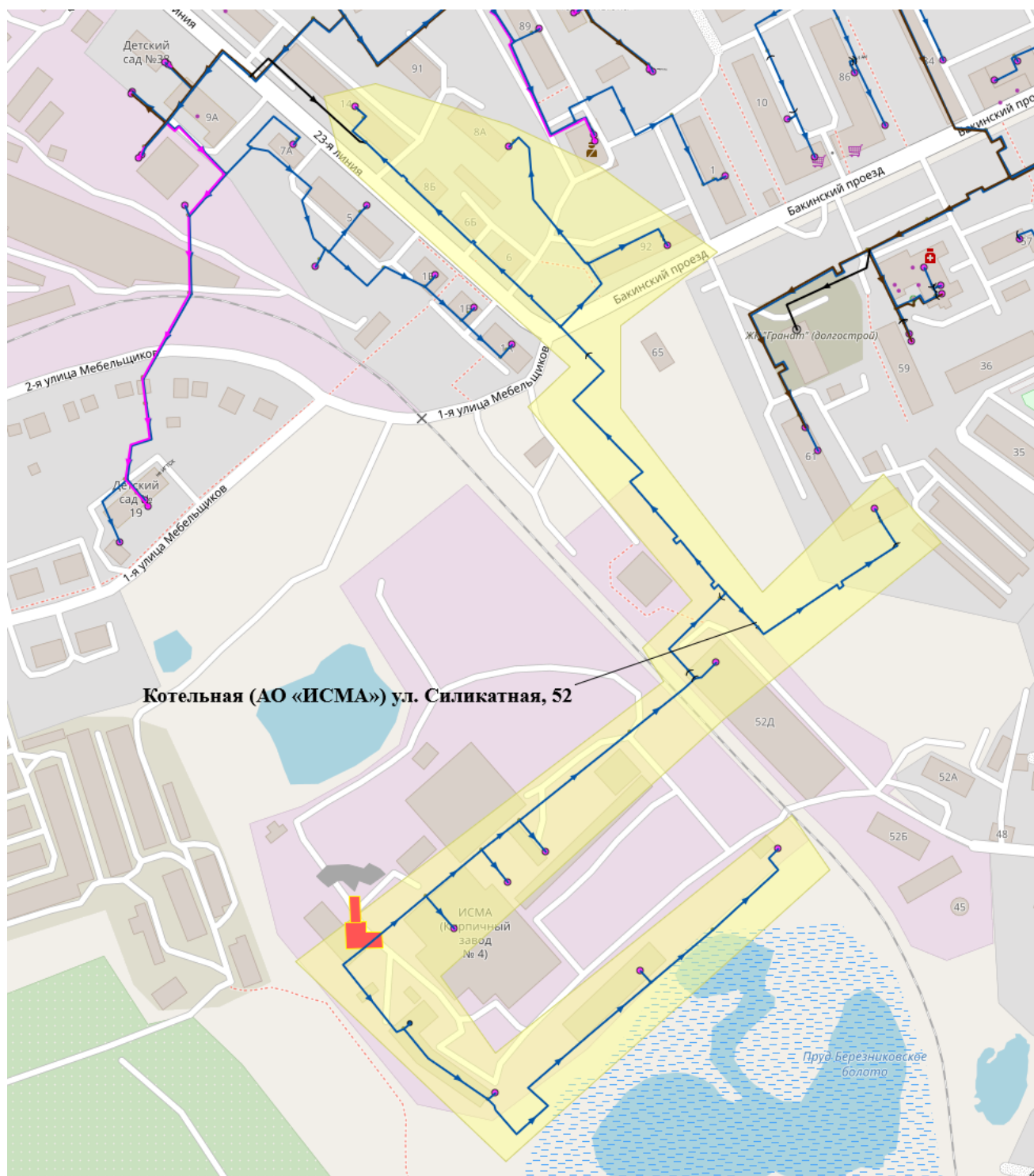


Рис. 4.29 Зона действия котельной АО «ИСМА»

Система теплоснабжения от котельной ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»

Зона действия:

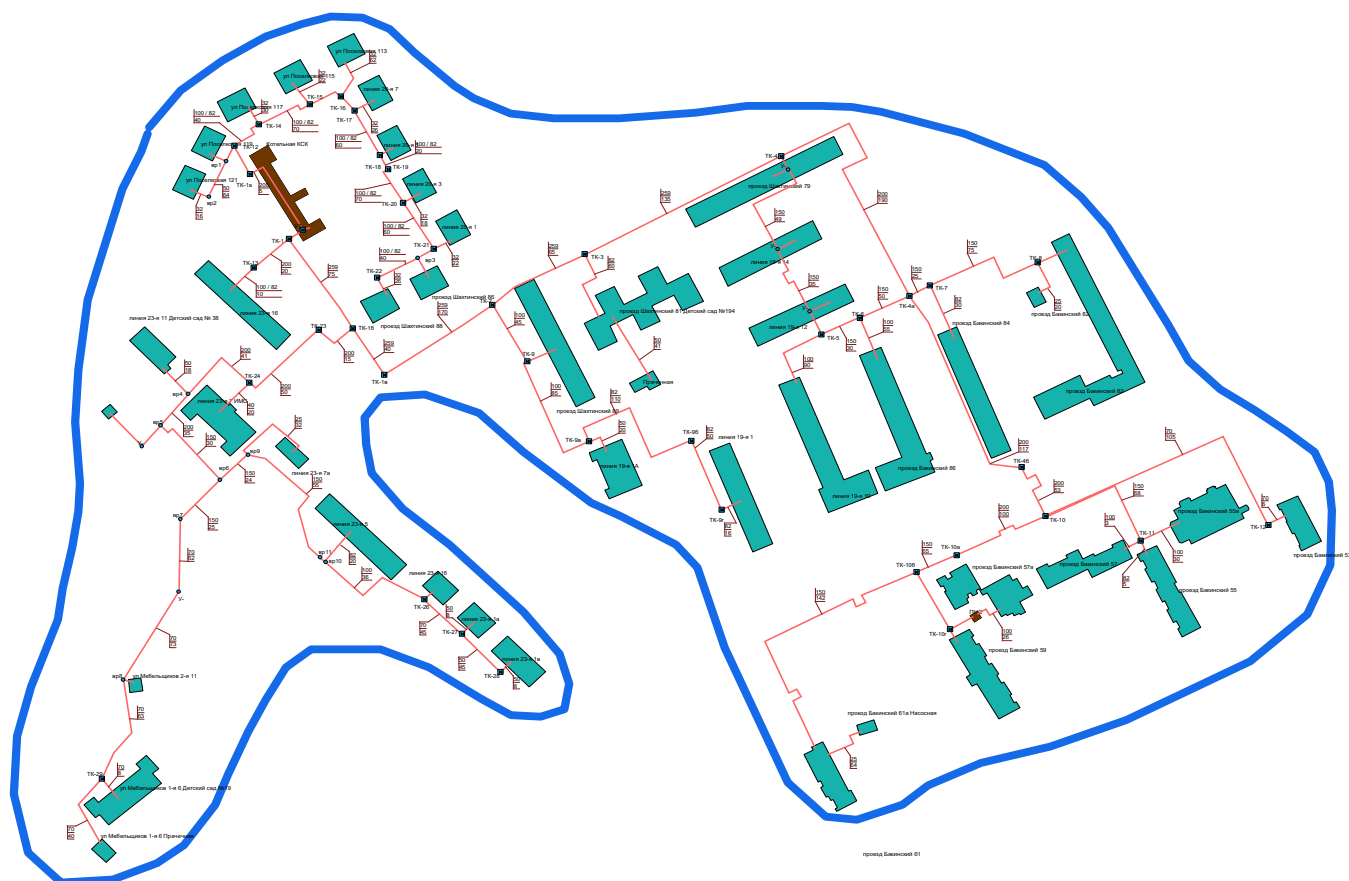


Рис. 4.30 Зона действия котельной ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»

Система теплоснабжения от котельной ООО «РесурсЭнерго»

Зона действия:

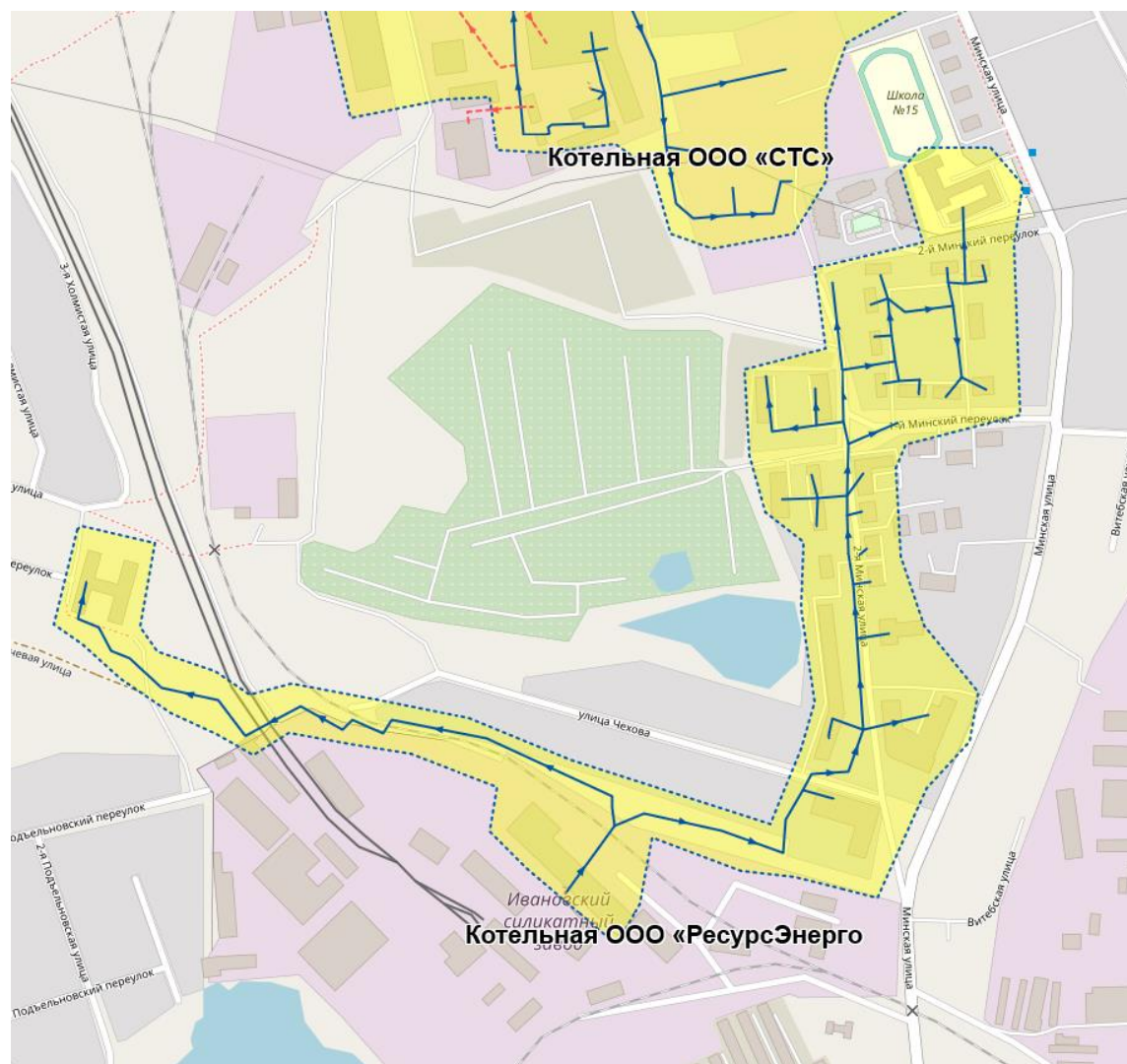


Рис. 4.31 Зона действия котельной ООО «РесурсЭнерго»

Система теплоснабжения от котельной ООО «ИЭК-1»

Зона действия:

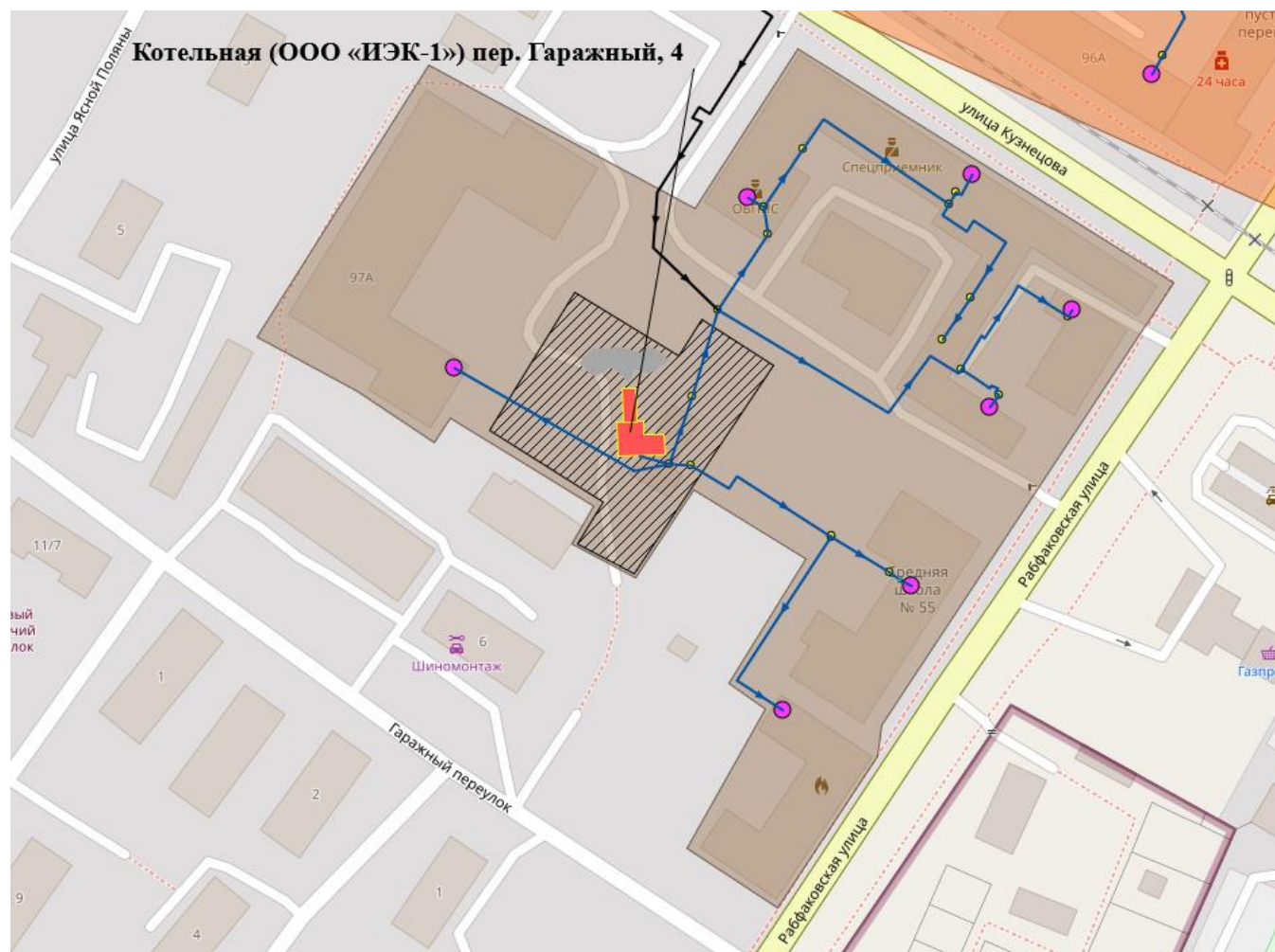


Рис. 4.32 Зона действия котельной ООО «ИЭК-1»

Система теплоснабжения от котельной ООО «Альянс-Профи»

Зона действия:



Рис. 4.33 Зона действия котельной ООО «Альянс-Профи»

Система теплоснабжения от котельной ОАО «РЖД» (Северной дирекции по тепловодоснабжению)

Зона действия:



Рис. 4.34 Зона действия котельной ОАО «РЖД» (Северной дирекции по тепловодоснабжению)

Система теплоснабжения от котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))

Зона действия:



Рис. 4.35 Зона действия котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))

Система теплоснабжения от котельной АО «Газпромнефть-Терминал»

Зона действия:

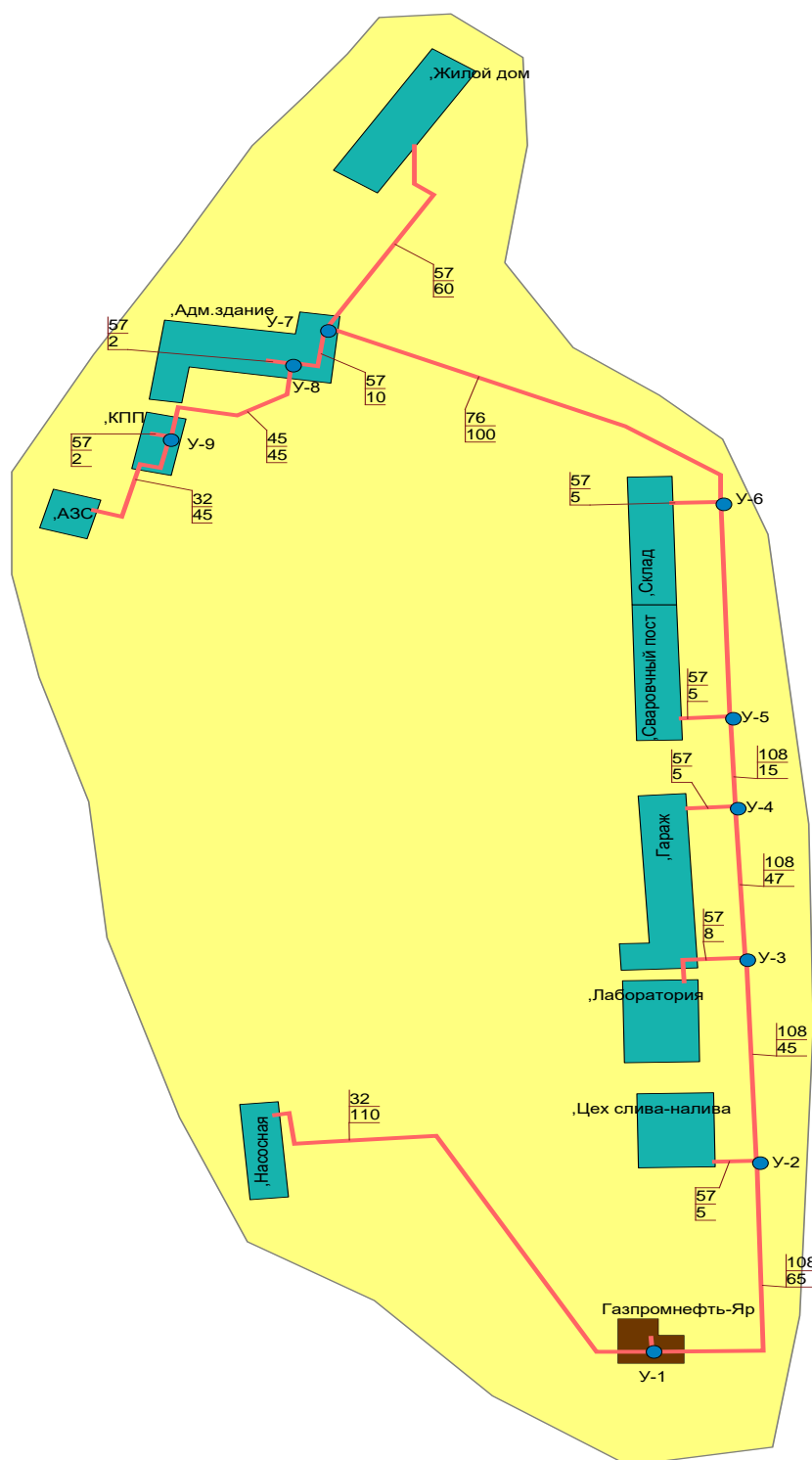


Рис. 4.36 Зона действия котельной АО «Газпромнефть-Терминал»

Система теплоснабжения от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 36

Зона действия:

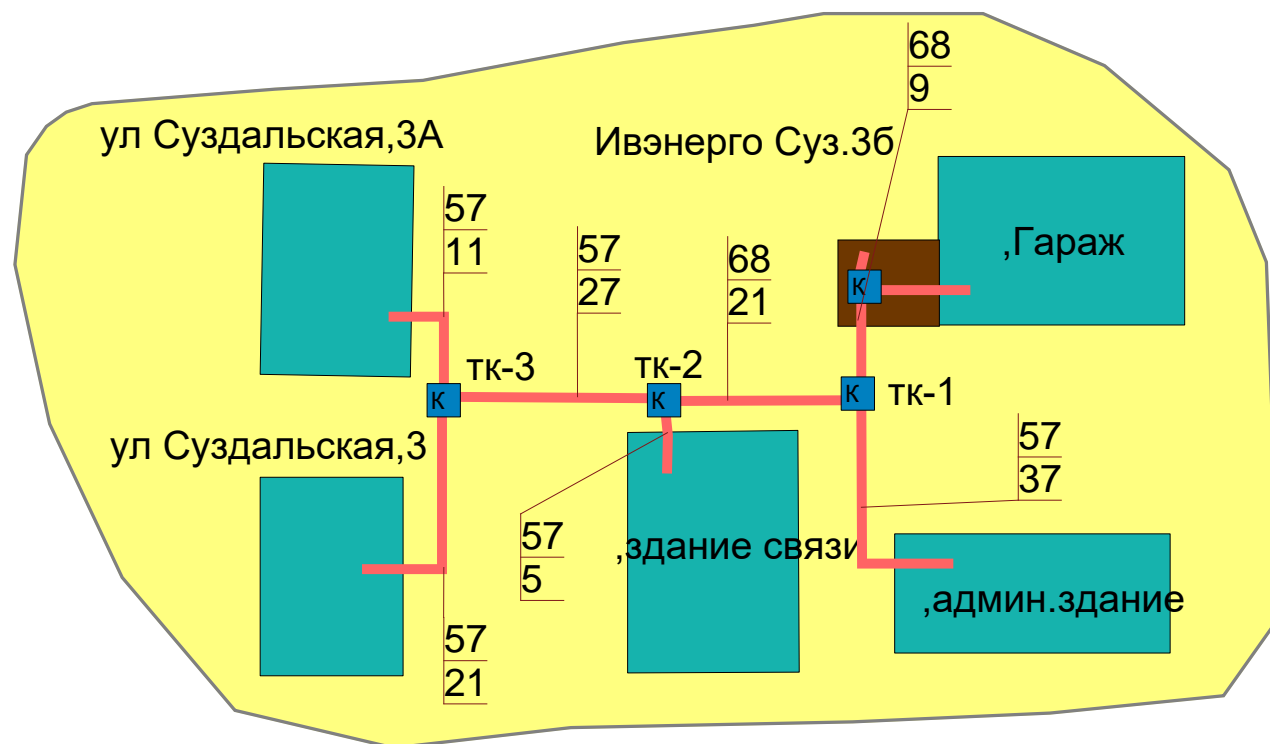


Рис. 4.37 Зона действия котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 36

Система теплоснабжения от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (ул. Нарвская)

Зона действия:

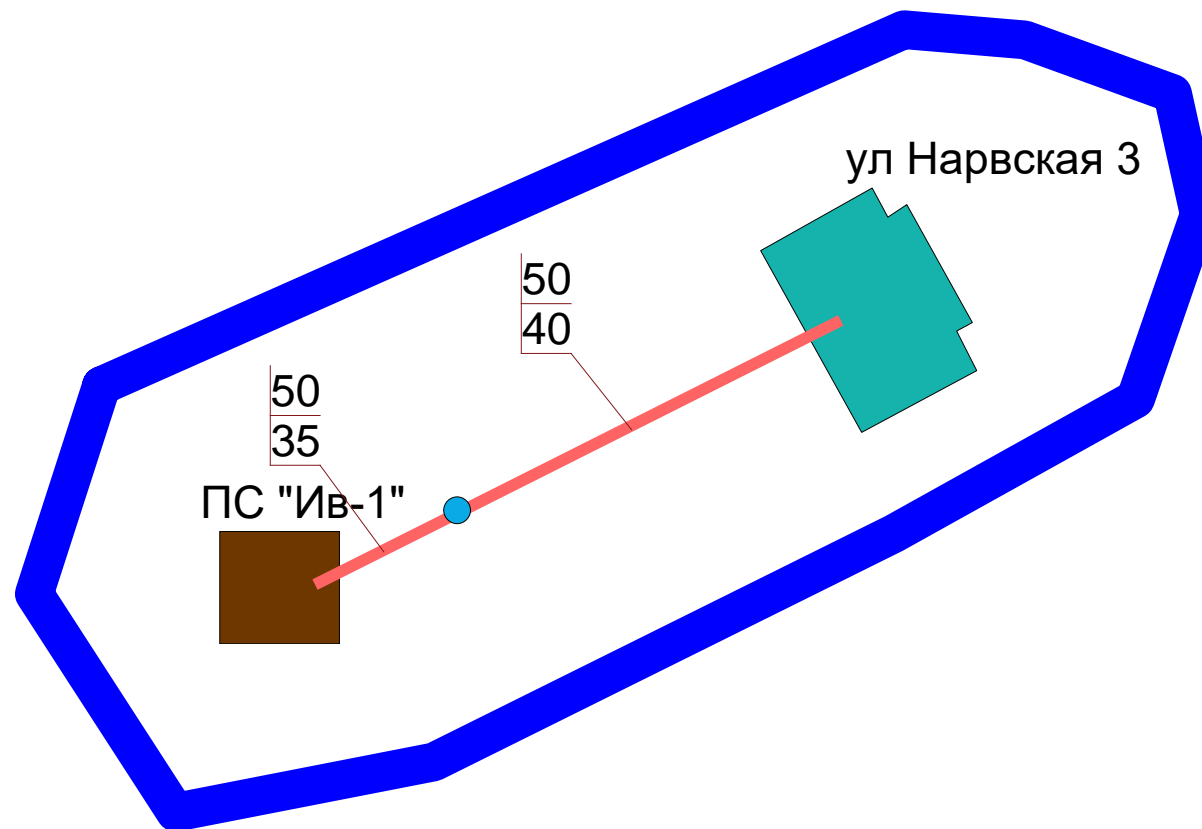


Рис. 4.38 Зона действия котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская

Система теплоснабжения от котельной АО «Водоканал»

Зона действия:

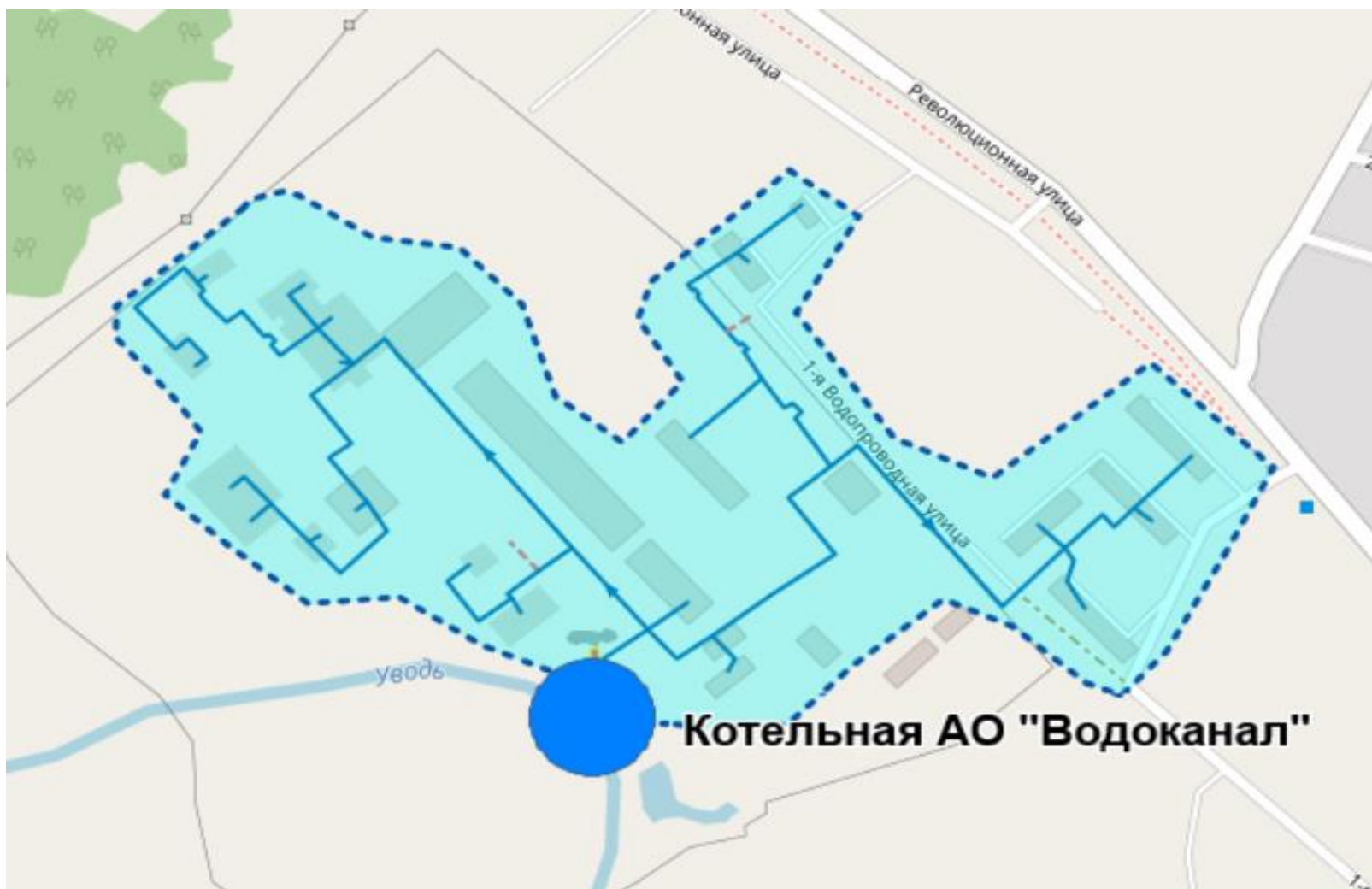


Рис. 4.39 Зона действия котельной АО «Водоканал»

5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Для определения значений спроса на тепловую мощность был определен базовый уровень спроса на тепловую мощность в рамках территориального деления города (внутригородские районы). За базовый уровень приняты значения договорных (подключенных) тепловых нагрузок к теплоисточникам города за 2024 г. в разрезе территориального деления города, которые представлены на Рис. 5.1 Структура значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, %

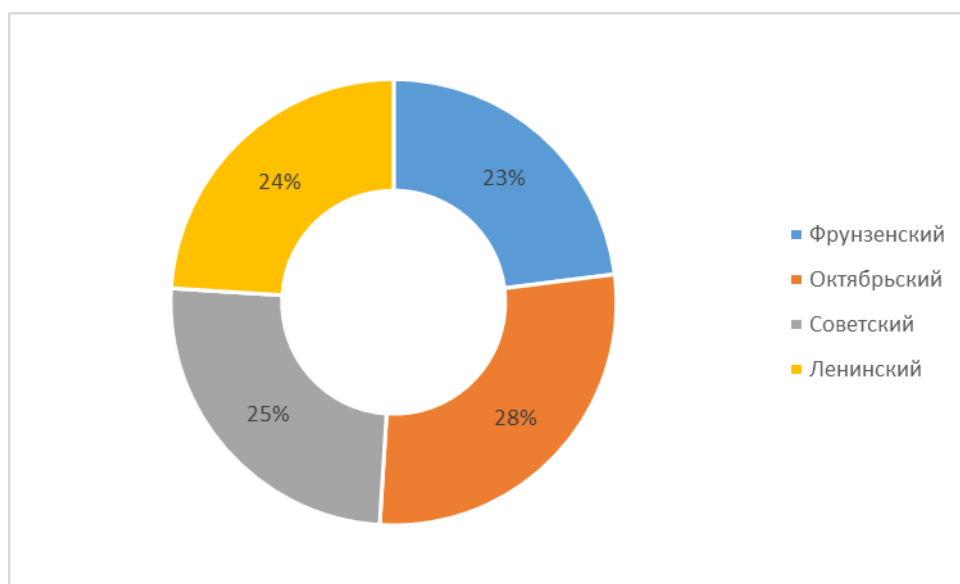


Рис. 5.1 Структура значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, %

5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

5.2.1 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников

Расчетная тепловая нагрузка определялась на основе анализа потребления тепловой энергии по данным приборов учета, а в случае их отсутствия – по данным тепловых нагрузок, указанным в договорах теплоснабжения потребителей. Расчетная тепловая нагрузка определялась в соответствии с приложением № 14 Методических указаний.

В целях определения расчетной тепловой нагрузки были проанализированы следующие данные:

- расход тепловой энергии за сутки;
- среднечасовая тепловая нагрузка за сутки;
- среднесуточная температура наружного воздуха.

Данные с приборов учета тепловой энергии, по которым устанавливается расчетная тепловая нагрузка, не удовлетворяющих требованиям к приборам учета тепловой энергии, не рассматриваются. Данные с приборов учета в диапазонах температур наружного воздуха свыше $+8^{\circ}\text{C}$, не рассматриваются.

На рисунках ниже представлена последовательность определения параметров регрессии и расчетных нагрузок на коллекторах.

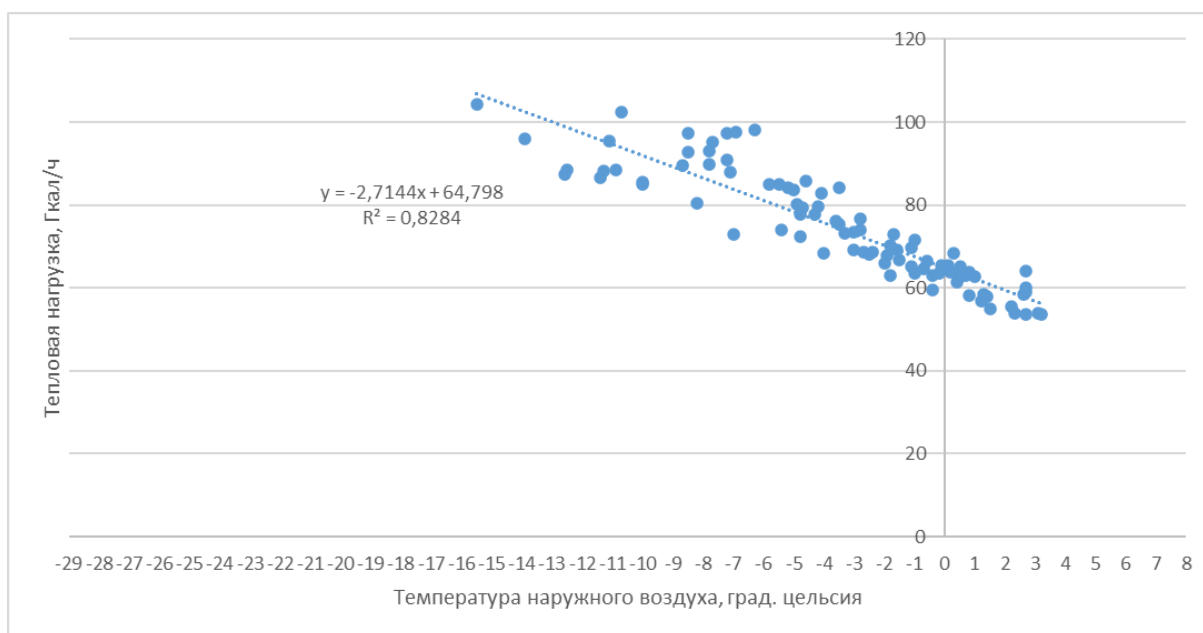


Рис. 5.2 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: А)

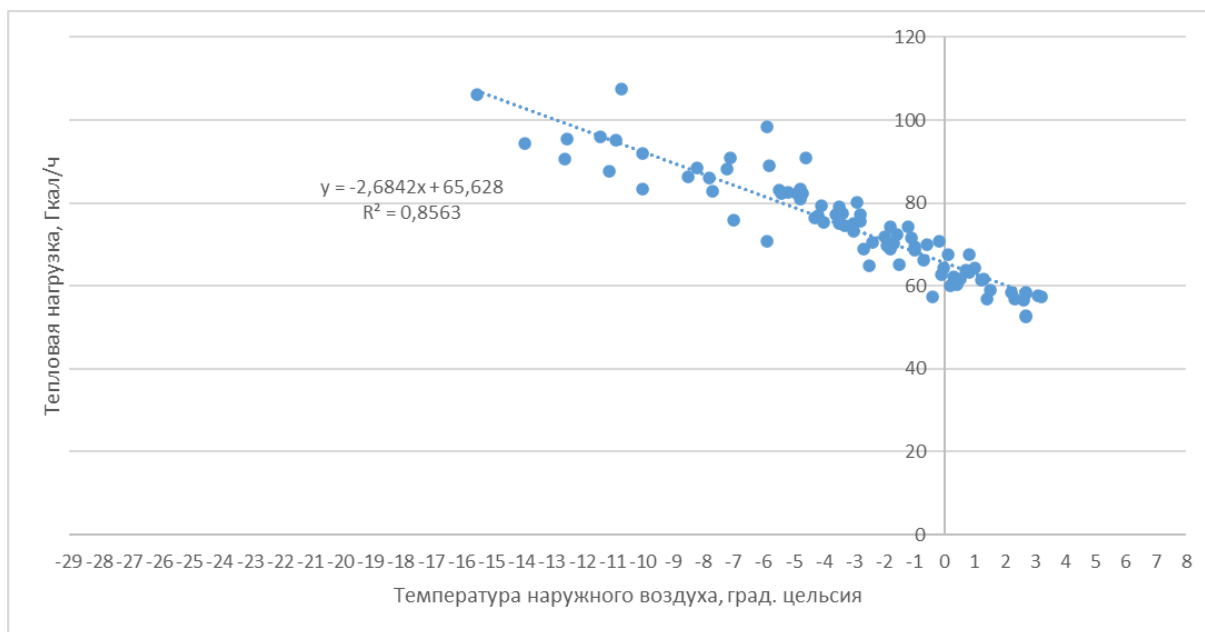


Рис. 5.3 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: В)

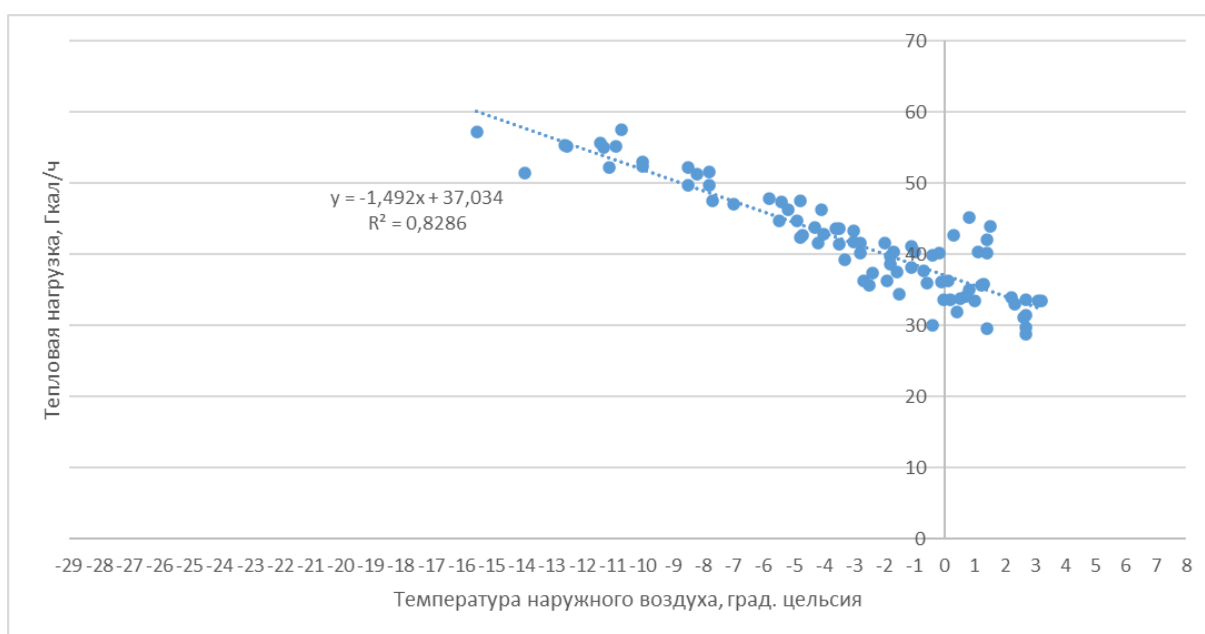


Рис. 5.4 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 (Теплопровод: С)

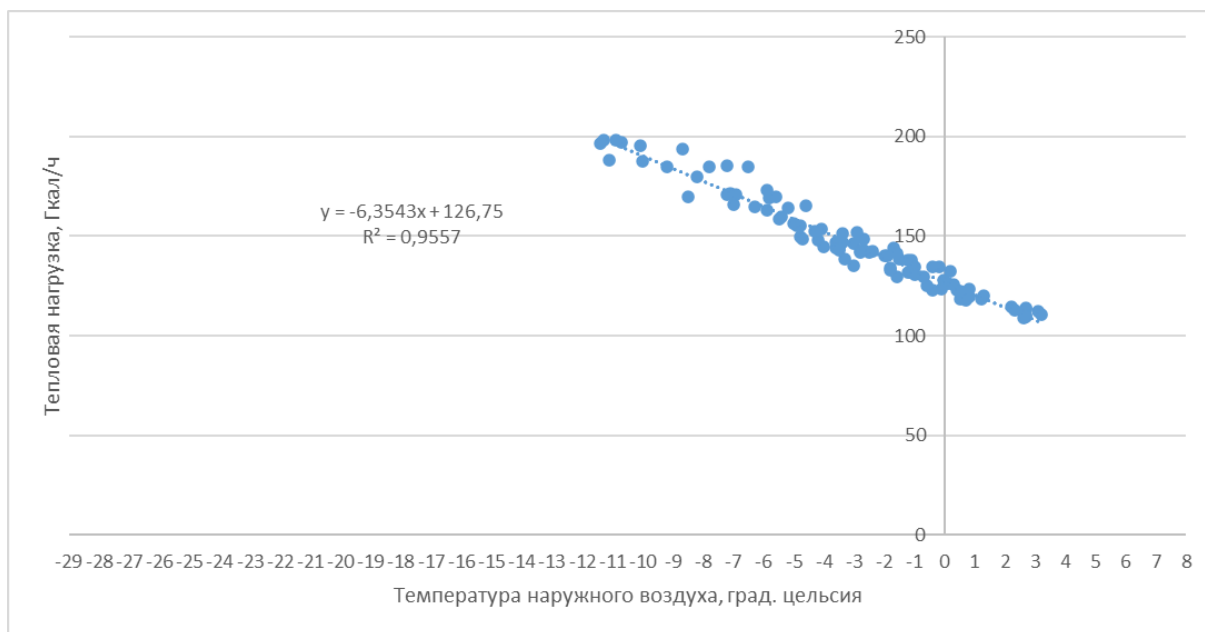


Рис. 5.5 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: D)

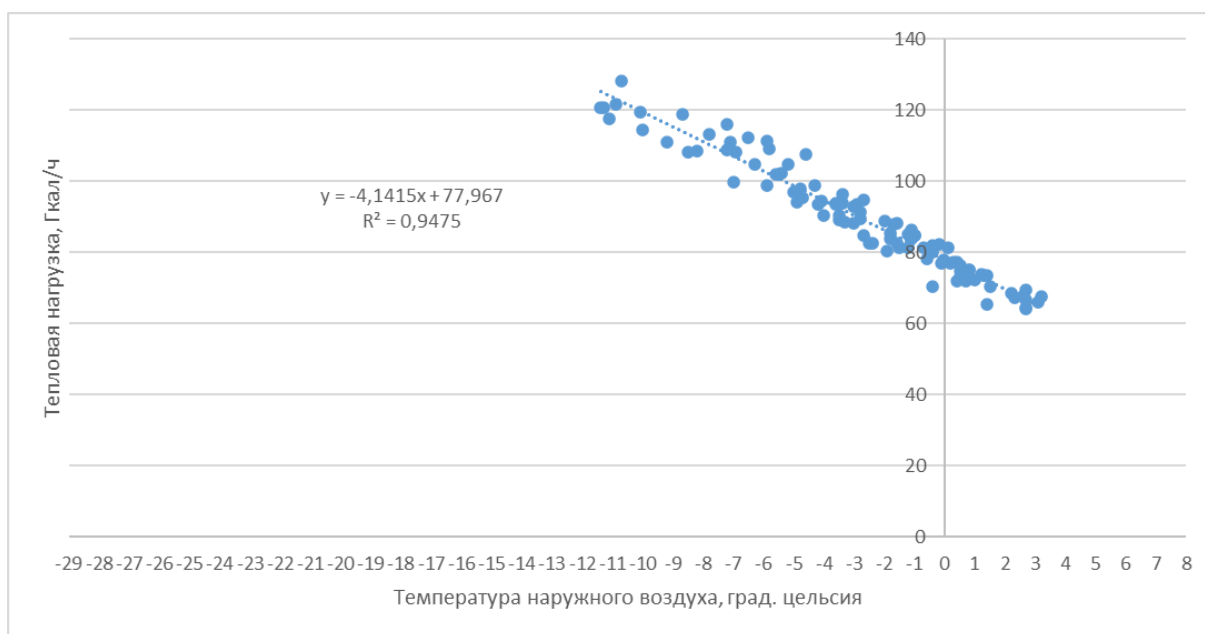


Рис. 5.6 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 (Теплопровод: E)

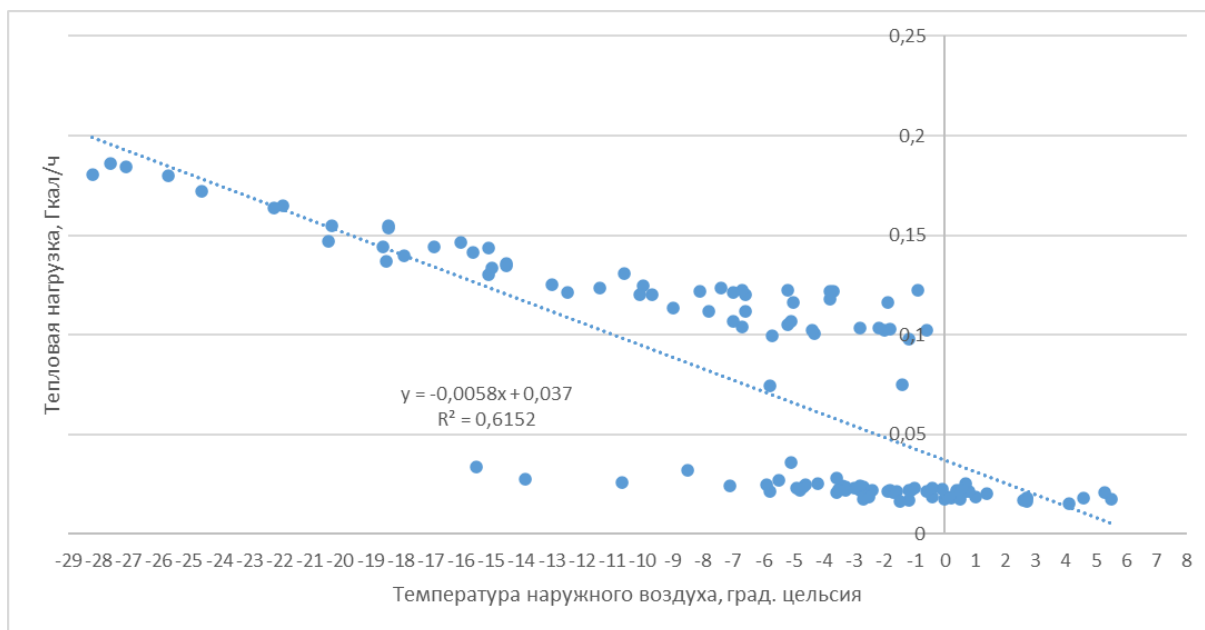


Рис. 5.7 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77

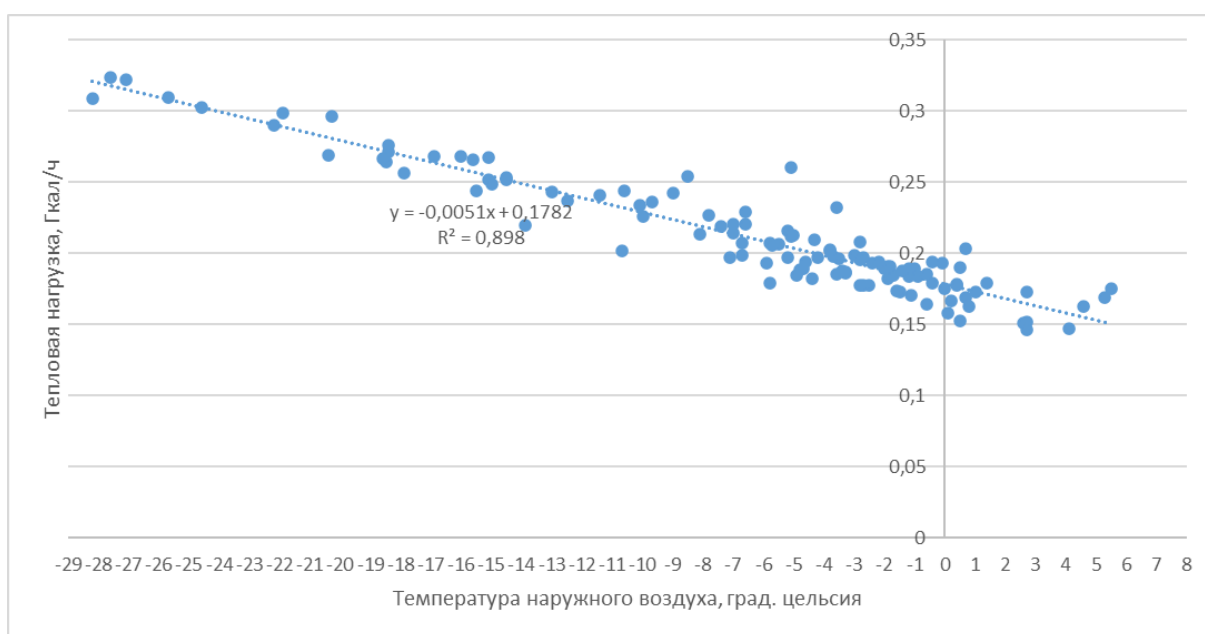


Рис. 5.8 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7

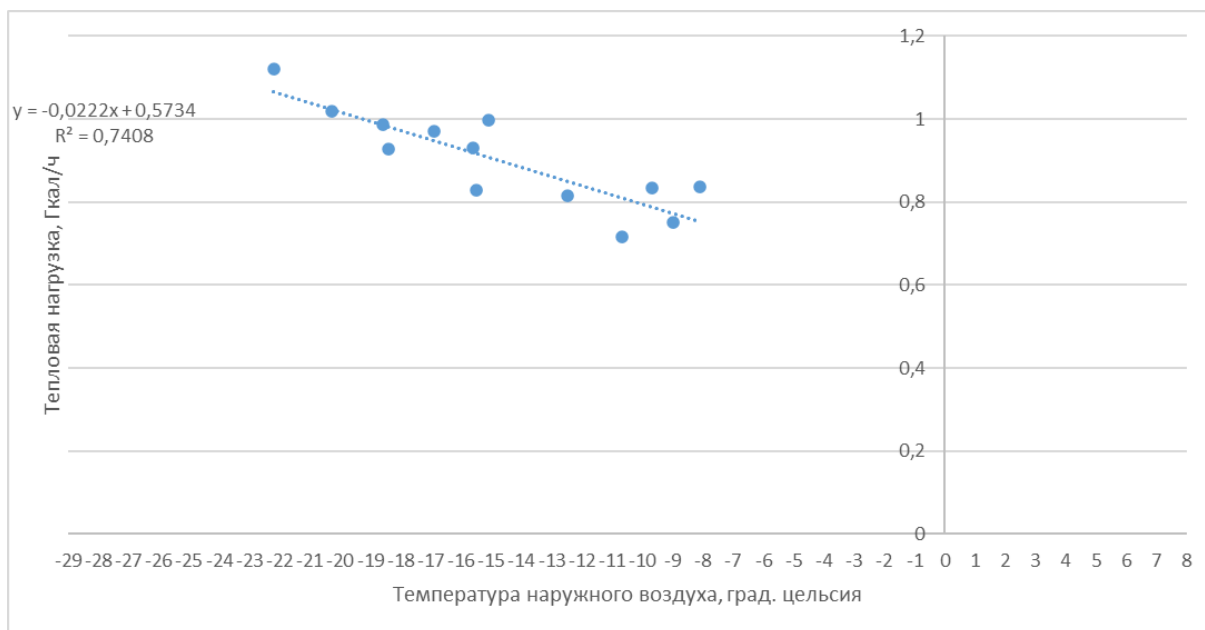


Рис. 5.9 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1

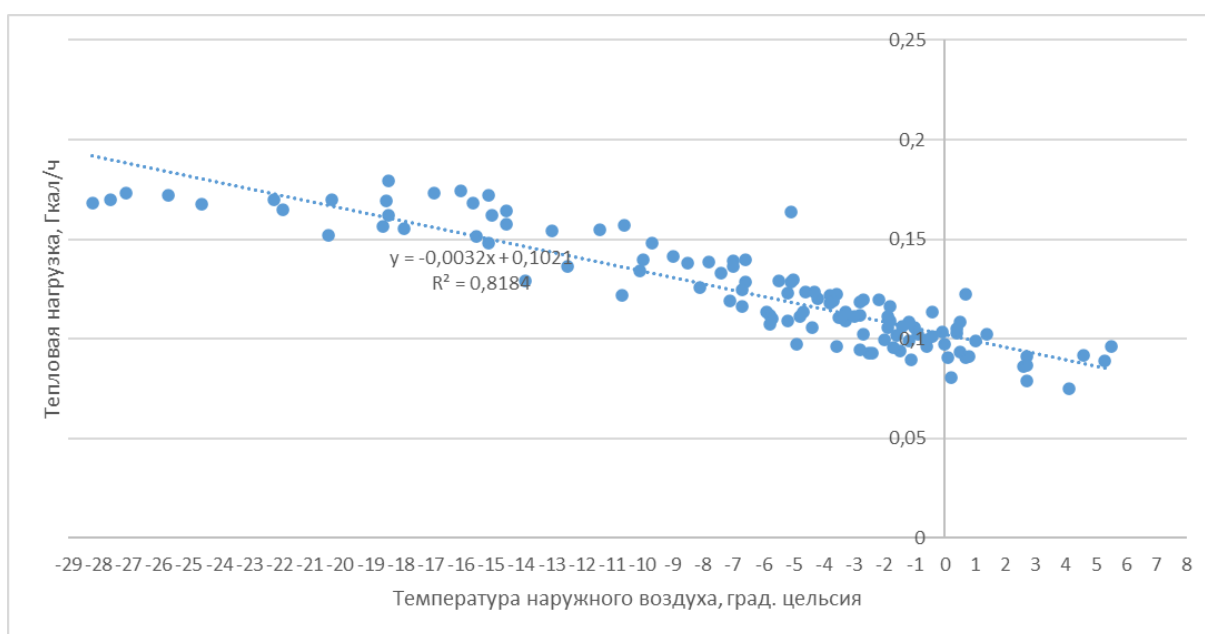


Рис. 5.10 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19

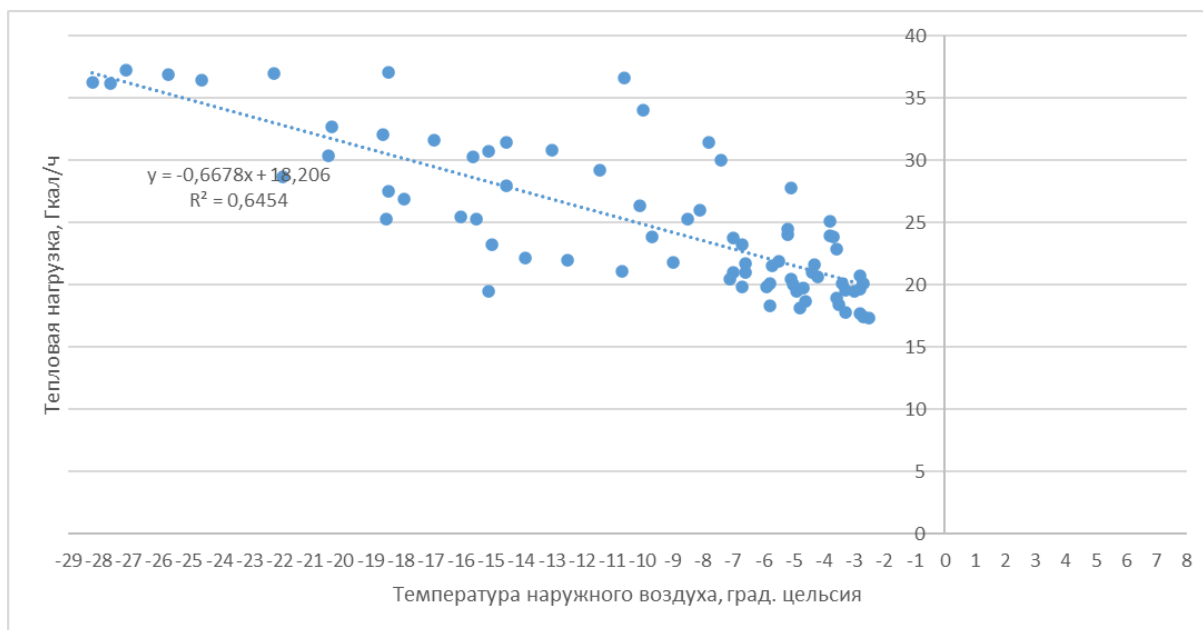


Рис. 5.11 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103

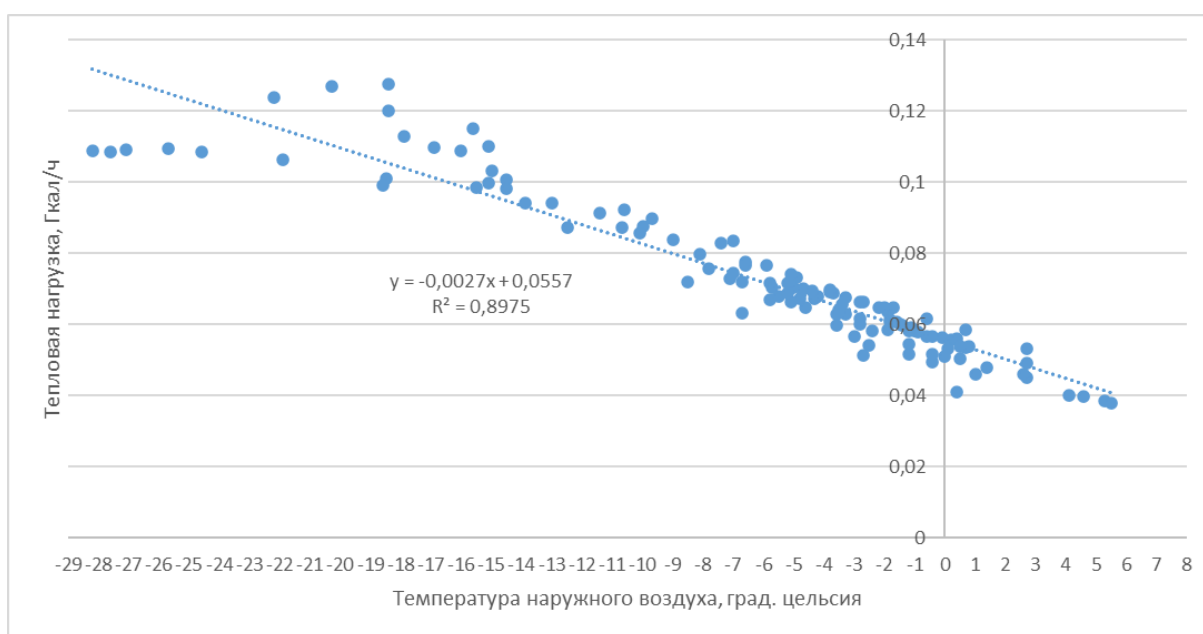


Рис. 5.12 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)

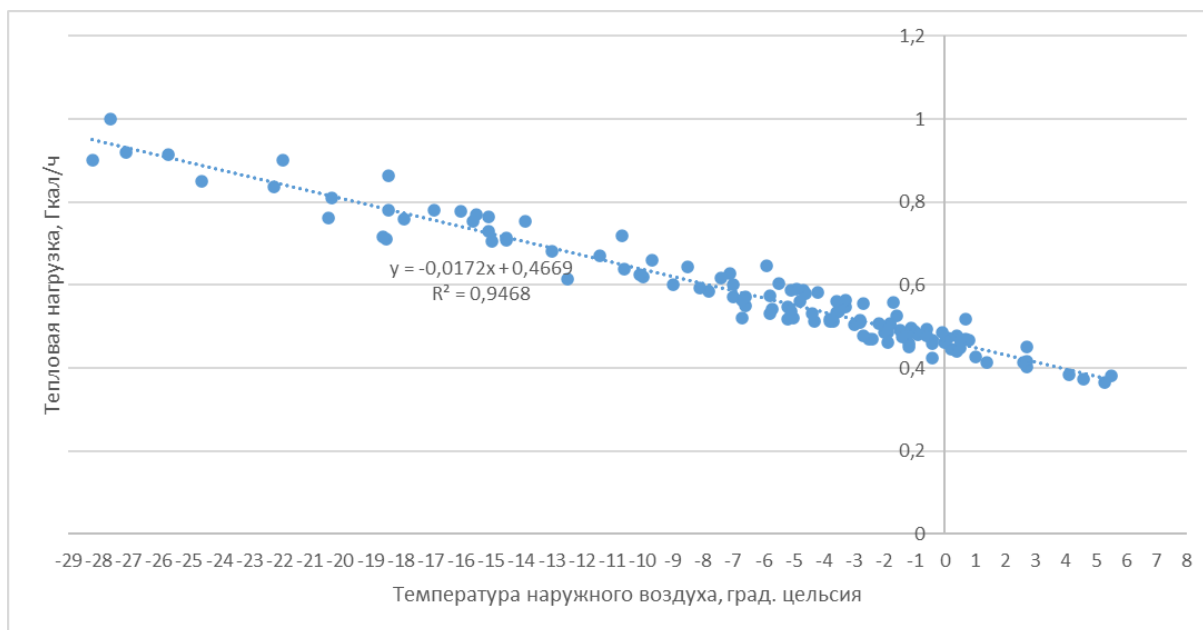


Рис. 5.13 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24

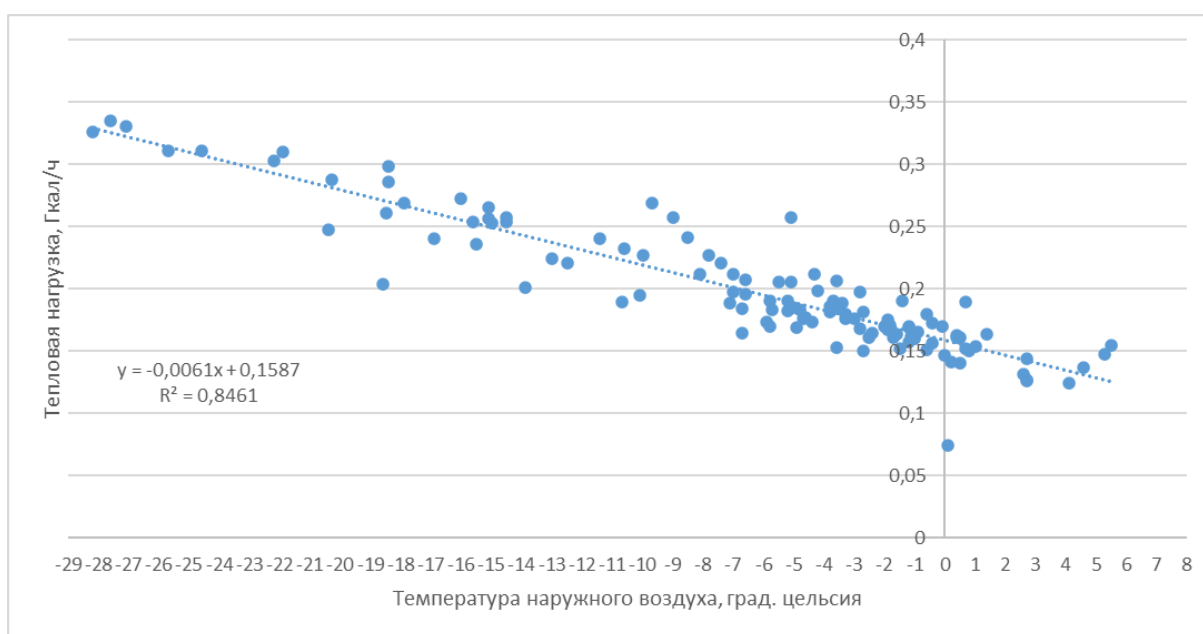


Рис. 5.14 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28

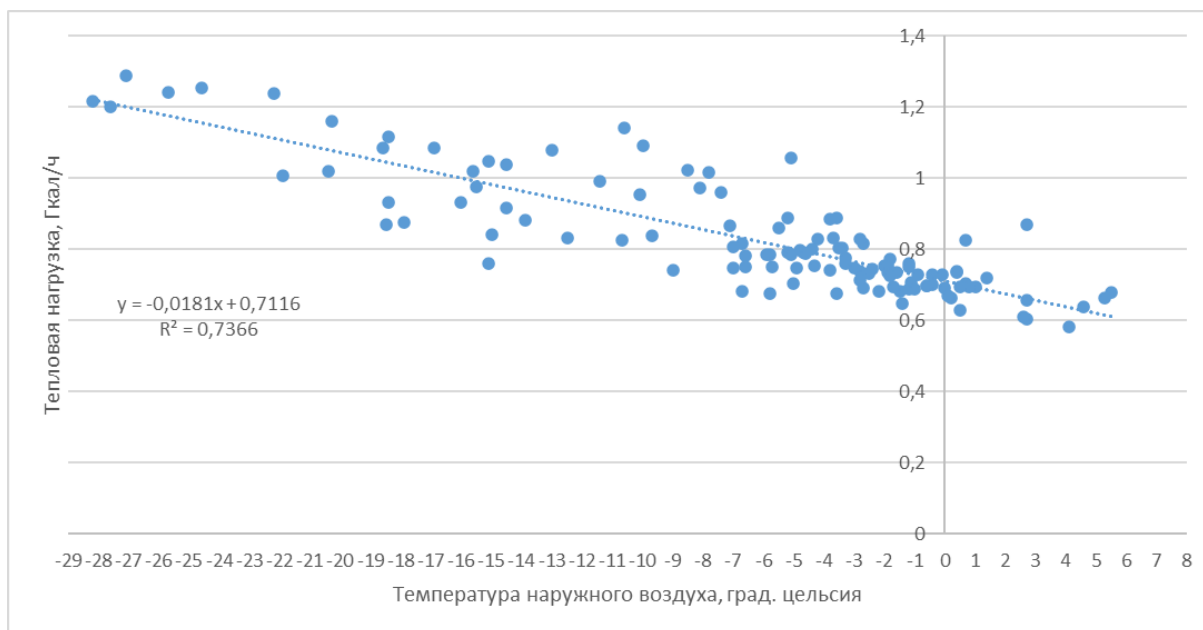


Рис. 5.15 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50

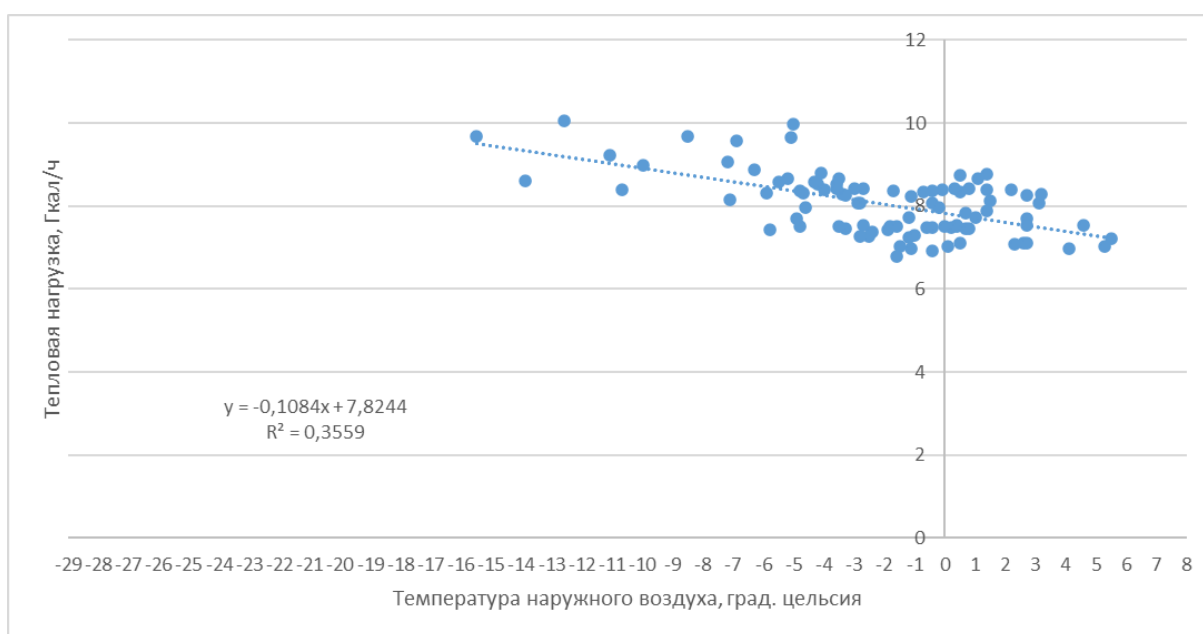


Рис. 5.16 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11

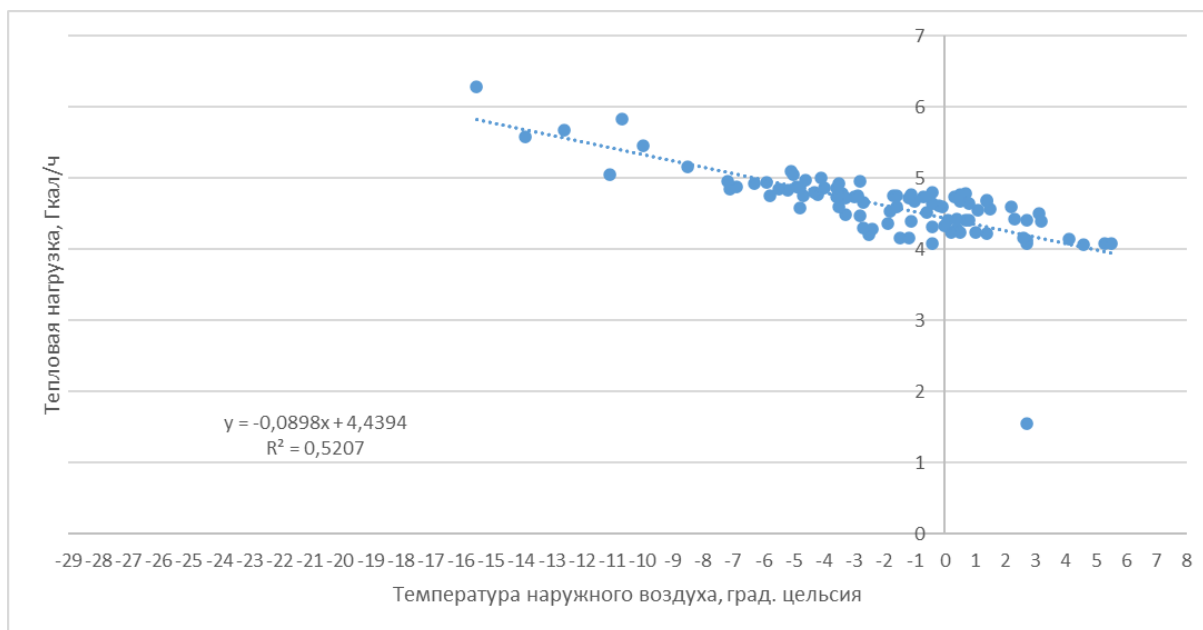


Рис. 5.17 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34

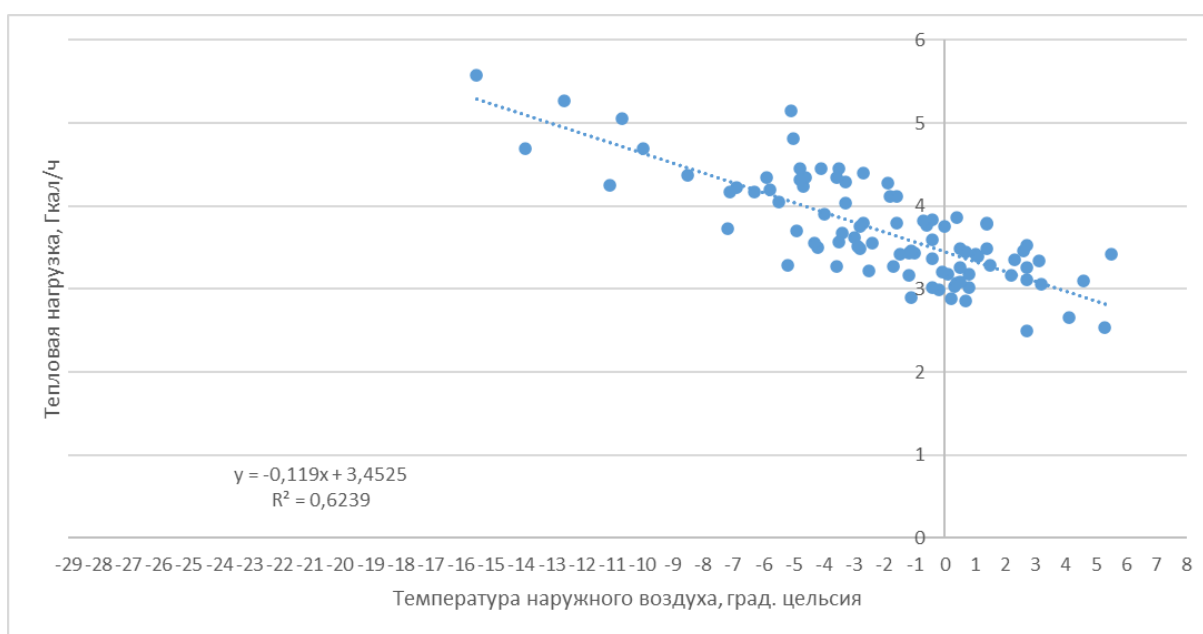


Рис. 5.18 Фактические значения тепловой нагрузки вывода источника: Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61

Табл. 5.1 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462
Тепловод №1	Гкал/ч	191,282	188,124	190,893	191,111	190,864
отопление и вентиляция	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796
отопление и вентиляция	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516
отопление и вентиляция	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303
отопление и вентиляция	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500

Табл. 5.2 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	522,900	542,100	553,900	565,150	575,850
Тепловод №1	Гкал/ч	328,062	333,927	340,549	347,241	351,809
отопление и вентиляция	Гкал/ч	305,665	311,135	317,370	323,542	327,833
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,838	208,173	213,351	217,909	224,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	181,535	193,965	198,830	203,038	208,771
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,265	14,208	14,560	14,872	15,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	484,923	502,701	504,653	506,084	509,097
Тепловод №1	Гкал/ч	304,236	309,658	310,271	310,949	311,027
отопление и вентиляция	Гкал/ч	283,465	288,522	289,153	289,728	289,830
горячее водоснабжение	Гкал/ч	20,713	21,135	21,174	21,221	21,198
Тепловод №2,3	Гкал/ч	180,687	193,043	194,382	195,135	198,069
отопление и вентиляция	Гкал/ч	168,351	179,868	181,152	181,818	184,570
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,302	13,176	13,265	13,317	13,499
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.3 Значения тепловых нагрузок по видам теплопотребления по котельным в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013
отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,388	37,388	37,388	37,388	37,388
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,102	35,102	35,102	35,102	35,102
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	10,798
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	9,224

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	8,953
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	7,379
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	2,130	2,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,720	1,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,958	1,958
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,548	1,548
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,520	5,830	6,870	6,870	6,870
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	223,407	223,717	224,777	225,897	214,692
отопление и вентиляция	Гкал/ч	212,134	212,444	213,484	214,194	202,646
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,273	11,273	11,293	11,703	12,046
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	205,082	204,373	204,373	205,422	195,621
отопление и вентиляция	Гкал/ч	194,837	194,144	194,144	194,783	184,443
горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,245	10,228	10,228	10,638	11,178

Табл. 5.4 Значения тепловых нагрузок по видам теплопотребления по источнику: Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.5 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.6 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИнвестЭнерго»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.7 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.8 Значения тепловых нагрузок по видам теплоснабжения по источнику: Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Табл. 5.9 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 174,500	1 291,600	1 231,630	1 209,505	1 246,042
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	71,930	86,470	79,760	77,880	84,248
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 102,570	1 205,130	1 151,870	1 131,625	1 161,794
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	96,774	90,136	87,484	88,292	81,642
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 005,796	1 114,994	1 064,386	1 043,333	1 080,152
в паре	тыс. Гкал	51,610	57,214	54,617	53,536	55,426
в горячей воде	тыс. Гкал	954,186	1 057,780	1 009,769	989,797	1 024,726

Табл. 5.10 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 078,386	1 316,662	1 271,755	1 215,874	1 280,118
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	34,355	41,946	40,515	38,735	38,940

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 044,031	1 274,716	1 231,240	1 177,139	1 241,178
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,686	4,978	5,627	4,274	4,764
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	90,218	102,483	90,998	89,737	95,929
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	950,127	1 167,255	1 134,615	1 083,128	1 140,485
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	950,127	1 167,255	1 134,615	1 083,128	1 140,485

Табл. 5.11 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от источников в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,743	8,743	8,380	8,380	8,380
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,087	0,087	0,084	0,084	0,084
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,656	8,656	8,296	8,296	8,296
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,346	0,346	0,332	0,332	0,332
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,309	8,309	7,964	7,964	7,964
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,309	8,309	7,964	7,964	7,964
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,846	0,737	0,605	0,462	0,311
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,007	0,006	0,005	0,004	0,003
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,839	0,731	0,600	0,458	0,309
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,192	0,121	0,123	0,113	0,085
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,647	0,610	0,477	0,345	0,223
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,647	0,610	0,477	0,345	0,223
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,224	1,491	1,432	1,338	1,450
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,010	0,013	0,012	0,011	0,012
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,214	1,478	1,420	1,326	1,438
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,446	0,648	0,876	0,899	0,826
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,768	0,830	0,544	0,427	0,611
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,768	0,830	0,544	0,427	0,611
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,593	0,702	0,684	0,653	0,703

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,588	0,696	0,679	0,647	0,697
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,070	0,067	0,076	0,073	0,076
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,517	0,629	0,602	0,574	0,621
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,517	0,629	0,602	0,574	0,621
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,657	1,883	1,743	1,645	1,551
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,014	0,016	0,015	0,014	0,013
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,643	1,867	1,728	1,631	1,538
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,566	0,429	0,139	0,124	0,125
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,077	1,439	1,589	1,507	1,414
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,077	1,439	1,589	1,507	1,414
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,025	4,536	4,226	3,964	4,049
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,040	0,045	0,042	0,040	0,040
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,985	4,490	4,184	3,924	4,009
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,249	0,257	0,235	0,235	0,244
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,736	4,233	3,948	3,689	3,765
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,736	4,233	3,948	3,689	3,765
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,118	7,356	7,056	6,577	7,119
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,061	0,074	0,071	0,066	0,071
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,056	7,282	6,985	6,511	7,048
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,282	0,282	0,269	0,274	0,277
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,774	7,000	6,716	6,237	6,770
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,774	7,000	6,716	6,237	6,770
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	35,151	43,696	39,984	38,891	39,077
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,387	0,481	0,440	0,428	0,430
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,765	43,216	39,544	38,463	38,648
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,841	5,257	4,880	4,615	4,635
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	29,924	37,959	34,664	33,849	34,012
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
в горячей воде	тыс. Гкал	29,924	37,959	34,664	33,849	34,012
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,475	1,625	1,557	1,520	1,629
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,006	0,005	0,005	0,006
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,470	1,620	1,551	1,515	1,623
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,183	0,179	0,213	0,189	0,207
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,287	1,440	1,338	1,326	1,416
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,287	1,440	1,338	1,326	1,416
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,497	0,581	0,552	0,511	0,554
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,494	0,577	0,548	0,507	0,550
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,117	0,135	0,112	0,098	0,118
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,376	0,442	0,436	0,409	0,432
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,376	0,442	0,436	0,409	0,432
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,359	2,821	2,747	2,773	2,590
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,024	0,028	0,027	0,028	0,026
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,335	2,793	2,719	2,746	2,564
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,253	0,245	0,232	0,215	0,210
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,082	2,548	2,487	2,531	2,354
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,082	2,548	2,487	2,531	2,354
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,871	10,076	9,559	9,393	9,613
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,089	0,101	0,096	0,094	0,096
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,782	9,976	9,463	9,299	9,517
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,345	0,360	0,351	0,341	0,349
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,437	9,616	9,112	8,958	9,168
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,437	9,616	9,112	8,958	9,168
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,476	17,122	15,934	15,483	15,482
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,145	0,171	0,159	0,155	0,155
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,331	16,951	15,775	15,329	15,327

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,824	1,849	1,773	1,723	1,730
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	12,507	15,102	14,002	13,605	13,598
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	12,507	15,102	14,002	13,605	13,598
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,698	3,756	3,745	3,934	3,874
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,037	0,038	0,037	0,039	0,039
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,661	3,719	3,708	3,894	3,835
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,988	1,026	1,135	1,127	1,131
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,673	2,692	2,573	2,767	2,704
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,673	2,692	2,573	2,767	2,704
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	108,160	127,333	118,858	111,739	113,295
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,082	1,273	1,189	1,117	1,133
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,078	126,059	117,670	110,621	112,162
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	11,251	11,048	10,745	10,909	11,137
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	95,827	115,012	106,925	99,712	101,026
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	95,827	115,012	106,925	99,712	101,026
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,647	0,756	0,688	0,644	0,624
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,646	0,755	0,687	0,643	0,623
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,094	0,104	0,103	0,095	0,094
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,552	0,652	0,584	0,548	0,530
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,552	0,652	0,584	0,548	0,530
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,993	1,228	1,111	1,045	1,059
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,008	0,010	0,009	0,009	0,009
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,985	1,217	1,102	1,036	1,050
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,064	0,071	0,060	0,056	0,058
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,921	1,147	1,041	0,980	0,992
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,921	1,147	1,041	0,980	0,992
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,261	0,322	0,296	0,284	0,283
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,260	0,320	0,294	0,282	0,281
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,254	0,313	0,288	0,276	0,275
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,254	0,313	0,288	0,276	0,275
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,530	3,119	2,694	2,205	2,511
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,025	0,031	0,027	0,022	0,025
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,505	3,088	2,667	2,183	2,485
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,105	0,120	0,113	0,105	0,108
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,400	2,968	2,554	2,078	2,377
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,400	2,968	2,554	2,078	2,377
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,564	0,624	0,734	0,810	0,795
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,006	0,007	0,007
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,560	0,618	0,727	0,803	0,788
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,023	0,032	0,032	0,030	0,029
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,536	0,586	0,695	0,772	0,759
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,536	0,586	0,695	0,772	0,759
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,915	3,440	3,308	3,052	3,277
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,029	0,034	0,033	0,031	0,033
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,886	3,406	3,275	3,021	3,244
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,336	0,359	0,345	0,318	0,334
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,550	3,047	2,930	2,704	2,910
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,550	3,047	2,930	2,704	2,910
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,395
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,114
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,281
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,068
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,213

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,213
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,498	30,498	30,490	30,481	30,481
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,193	30,193	30,185	30,176	30,176
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,208	1,208	1,207	1,207	1,207
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	28,985	28,985	28,978	28,969	28,969
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,985	28,985	28,978	28,969	28,969
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,009	6,316	5,357	5,787	5,821
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,128	0,150	0,109	0,121	0,122
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,881	6,166	5,248	5,666	5,699
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,176	0,222	0,189	0,204	0,183
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,705	5,944	5,059	5,462	5,516
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,705	5,944	5,059	5,462	5,516
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,063	10,063	10,063	10,063	10,063
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,830	9,830	9,830	9,830	9,830
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,437	9,437	9,437	9,437	9,437
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,437	9,437	9,437	9,437	9,437
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,295	4,295	4,295	4,295	4,295
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	28,450	26,871	27,355	30,444	32,672
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,839	0,920	0,980	1,032	1,003
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	27,611	25,951	26,375	29,412	31,669
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,974	2,795	2,567	2,883	3,074
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	24,637	23,156	23,808	26,529	28,595
в паре	тыс. Гкал	10,717	8,049	9,325	11,356	11,407
в горячей воде	тыс. Гкал	13,920	15,107	14,483	15,173	17,188
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,544	0,544	1,491	1,491	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,015	0,015	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,539	0,539	1,476	1,476	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,059	0,059	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,517	0,517	1,417	1,417	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,517	0,517	1,417	1,417	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,368	58,368	54,087	54,087	51,428
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,751	1,751	1,623	1,623	1,543
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,784	57,784	53,546	53,546	49,885
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,160	1,160	1,074	1,074	1,001
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	55,473	55,473	51,404	51,404	48,884
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,473	55,473	51,404	51,404	48,884
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	17,840	22,426	21,183	20,373	20,373
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,924	0,925	0,865	0,868	0,868
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,916	21,501	20,318	19,506	19,506
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,558	0,709	0,670	0,643	0,643
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,358	20,792	19,648	18,862	18,862
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,358	20,792	19,648	18,862	18,862

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,077	1,077	1,393	2,267	2,971
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,014	0,029	0,038
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,066	1,066	1,379	2,238	2,933
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,055	0,114	0,141
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,024	1,024	1,324	2,124	2,792
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,024	1,024	1,324	2,124	2,792
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,988	13,988	27,334	13,988	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,140	0,140	0,273	0,140	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,848	13,848	27,061	13,848	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,554	0,554	1,082	0,554	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	13,294	13,294	25,978	13,294	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,294	13,294	25,978	13,294	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,971	56,971	56,971	56,971	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,570	0,570	0,570	0,570	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,401	56,401	56,401	56,401	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,256	2,256	2,256	2,256	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	54,145	54,145	54,145	54,145	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	54,145	54,145	54,145	54,145	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,743	6,458	6,056	6,246	7,435
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,652	0,862	0,526	0,610	0,854
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,091	5,595	5,530	5,635	6,582
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,204	0,224	0,221	0,225	0,262
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,887	5,371	5,309	5,410	6,320
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,887	5,371	5,309	5,410	6,320
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,021
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,012
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,009

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,010
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,999
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,999
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,302	23,302	32,425	32,425	32,425
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,233	0,233	0,324	0,324	0,324
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,069	23,069	32,101	32,101	32,101
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,923	0,923	1,284	1,284	1,284
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,146	22,146	30,817	30,817	30,817
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,146	22,146	30,817	30,817	30,817
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,774	0,774	0,712	0,766	0,784
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,768	0,768	0,707	0,760	0,778
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,015	0,016	0,016
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,752	0,752	0,692	0,744	0,762
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,752	0,752	0,692	0,744	0,762
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,351	0,351	0,328	0,316	0,283
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,350	0,350	0,327	0,315	0,282
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,344	0,344	0,321	0,309	0,277
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,344	0,344	0,321	0,309	0,277
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,158	26,158	25,502	24,772	25,615
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,475	0,475	0,463	0,450	0,318
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,683	25,683	25,039	24,323	25,297
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,359	0,359	0,350	0,340	0,354
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,324	25,324	24,689	23,983	24,943
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,324	25,324	24,689	23,983	24,943
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,409	2,409	2,409	2,409	2,409
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автодорожская, 3						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,102	10,102	10,102	10,102	10,102
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,001	10,001	10,001	10,001	10,001
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,733	4,733	4,733	4,733	4,733
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,733	4,733	4,733	4,733	4,733
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Смольная, 10						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,314	4,314	4,314	4,314	4,314
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,314	4,314	4,314	4,314	4,314
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,077	4,028	3,507	3,275	3,403
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,987	1,373	1,107	1,065	0,993
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,090	2,655	2,400	2,210	2,410
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,002	2,567	2,312	2,122	2,322

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,002	2,567	2,312	2,122	2,322
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	21,369	25,052	20,541	22,452	22,328
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,667	0,792	0,643	0,610	0,610
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20,702	24,260	19,897	21,718	21,718
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,657	1,941	1,592	1,738	1,738
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	19,046	22,319	18,305	19,980	19,980
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	19,046	22,319	18,305	19,980	19,980
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,728	2,728	3,222	2,728	2,728
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,032	0,027	0,027
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,701	2,701	3,190	2,701	2,701
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,108	0,108	0,128	0,108	0,108
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,593	2,593	3,062	2,593	2,593
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,593	2,593	3,062	2,593	2,593
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,000	10,200	9,700	9,355	9,340
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,330	0,400	0,400	0,397	0,390

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,670	9,800	9,300	9,108	8,950
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,527	9,639	9,147	8,958	8,800
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	8,958	8,800
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,627	18,627	18,627	18,627	18,627
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,512	18,512	18,512	18,512	18,512
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,284	16,284	16,284	16,284	16,284
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,284	16,284	16,284	16,284	16,284
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	572,992	619,997	615,488	595,467	540,671
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10,818	12,080	11,227	11,057	10,422
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	563,341	609,085	605,343	585,516	530,248
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	39,035	39,736	39,151	38,828	36,443
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	523,154	568,197	565,124	545,621	493,806
в паре	тыс. Гкал	10,717	8,049	9,325	11,356	11,407
в горячей воде	тыс. Гкал	503,910	550,509	546,653	534,265	482,399

Табл. 5.12 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,649	0,649	0,648	0,647	0,647

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,643	0,643	0,642	0,641	0,641
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,617	0,617	0,616	0,615	0,615
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,617	0,617	0,616	0,615	0,615

Табл. 5.13 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,006	6,006	6,004	6,002	6,002
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,946	5,946	5,944	5,942	5,942
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,708	5,708	5,706	5,704	5,704
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,708	5,708	5,706	5,704	5,704

Табл. 5.14 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,878	1,878	1,846	1,846	1,846
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,859	1,859	1,828	1,828	1,828
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,785	1,785	1,754	1,754	1,754
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,785	1,785	1,754	1,754	1,754

Табл. 5.15 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,623	2,623	2,621	2,619	2,619
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,597	2,597	2,595	2,593	2,593
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,493	2,493	2,491	2,489	2,489
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,493	2,493	2,491	2,489	2,489

Табл. 5.16 Значения выработки и отпуска тепловой энергии от: Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,655	1,655	1,654	1,652	1,652
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,639	1,639	1,637	1,635	1,635
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,573	1,573	1,572	1,570	1,570
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,573	1,573	1,572	1,570	1,570

5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии зарегистрировано не было.

В силу требований п.15 Статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Настоящая схема теплоснабжения не предусматривает перехода многоквартирных домов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Для определения величины потребления тепловой энергии был определен базовый отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии города в рамках территориального деления (внутригородские районы). За базовый уровень приняты значения отпуска тепловой энергии за 2024 г. в разрезе территориального деления города, которые представлены на Рис. 5.19 Структура величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, %.

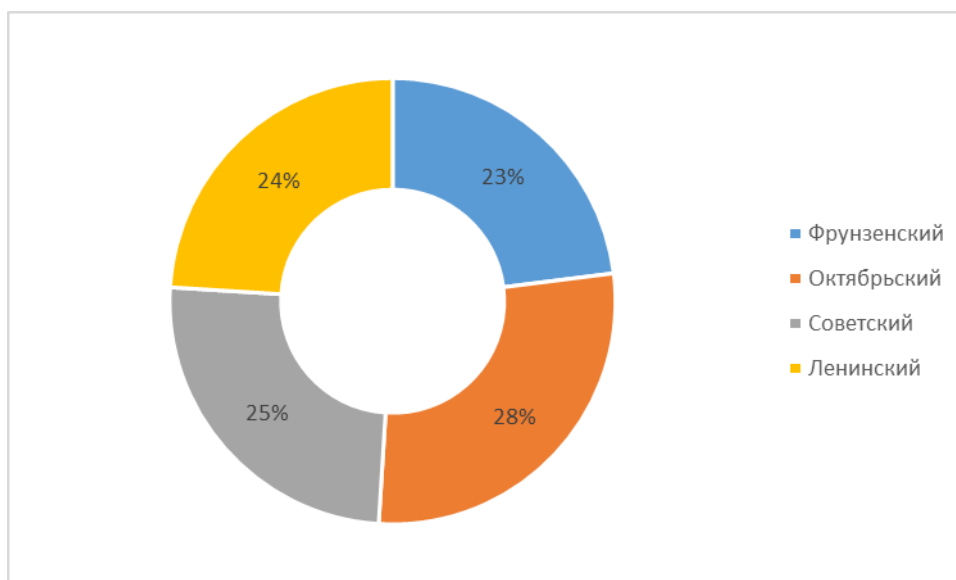


Рис. 5.19 Структура величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, %

5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив теплопотребления по отоплению показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 м² общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях определяется с учетом повышающих коэффициентов.

Ниже в таблице приведены нормативы отопления в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения при отсутствии приборов учета на территории городского округа город Иваново (утв. Постановлением Администрации г. Иванова от 21.12.2009 N 1341 (с изм. от 04.09.2020) "О нормативах на отопление многоквартирных домов и жилых домов жилищного фонда города Иванова" (вместе с "Нормативами на отопление для многоквартирных домов и жилых домов жилищного фонда города Иванова, не оборудованных приборами учета"))

Табл. 5.17 Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов, расположенных на территории Ивановской области, рассчитанные на 12 месяцев отопительного периода

Этажность	Материал стен	Норматив, Гкал/кв. м
кирпичные дома		
1		0,02770
2		0,02720
3		0,01771
4 - 6		0,01528
7 - 10		0,01455
свыше 10		0,01351
панельные дома		
2		0,02589
3		0,01640
4 - 6		0,01494
7 - 10		0,01509
свыше 10		0,01478
деревянные дома		
1		0,02749
2		0,02627
3		0,01587
дома пониженной капитальности		
1		0,02749
2		0,02576

Ниже в таблице приведены нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Ивановской области, определенные расчетным методом, утвержденные Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №244-н/1 от 29.12.2018 г.

Табл. 5.18 Базовые нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для г. Иваново

№ п/п	Конструктивные особенности многоквартирных и жилых домов	Единица измерения	Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению	
			с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
1	В закрытой системе горячего водоснабжения			
1.1	С неизолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб. м	0,0677	0,0652
1.2	С неизолированными стояками и без полотенцесушителей	Гкал/куб. м	0,0627	0,0602
1.3	С изолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб. м	0,0627	0,0602
1.4	С изолированными стояками и без полотенцесушителей	Гкал/куб. м	0,0577	0,0552
2	В открытой системе горячего водоснабжения			
2.1	С неизолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб. м	0,0677	0,0652
2.2	С неизолированными стояками и без полотенцесушителей	Гкал/куб. м	0,0627	0,0602
2.3	С изолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб. м	0,0627	0,0602
2.4	С изолированными стояками и без полотенцесушителей	Гкал/куб. м	0,0577	0,0552

5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

В Табл. 5.19 представлено сравнение значений договорных и расчетных тепловых нагрузок по источникам тепловой энергии города.

Табл. 5.19 Значения договорных и расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	74,91	74,91	74,91	74,91	75,19
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	522,900	542,100	553,900	565,150	575,850
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	484,923	502,701	504,653	506,084	509,097
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	92,74	92,73	91,11	89,55	88,41
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 2 (АО «ИвТЭ») ул. Окуловой, 77						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10
котельная № 3 (АО «ИвТЭ») ул. Хвойная, 2						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	88,45	88,45	88,45	88,45	88,45
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	83,45	83,45	83,45	83,45	83,45
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	85,04	85,04	85,04	85,04	85,04
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьевская, 20А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	96,59	96,59	96,59	96,59	96,59
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	73,25	73,25	73,25	73,25	73,25
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	85,11	85,11	85,11	85,11	85,11
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	84,84	84,84	84,84	84,84	84,84
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	87,40	87,40	87,40	87,40	87,40
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	10,798
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	8,953
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	-	-	-	-	82,91
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Ту-пик, 8						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	99,16	92,63	92,63	92,63	99,16
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	2,130	2,130
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,958	1,958
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	91,92	91,92
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	-	-	-	-	100,00
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	83,76	83,76	83,76	83,76	82,85
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорож- ская, 3						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроточная, 47						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	121,09	114,85	97,63	97,63	97,63
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	89,13	89,13	89,13	90,00	90,00
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	89,25	89,25	89,25	90,00	90,00
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
Сравнение расчетной нагрузки с договорной	%	92,57	92,57	92,57	90,00	90,00

Таким образом, приведенные выше значения позволяют говорить о том, что расчетные тепловые нагрузки в целом ниже договорных, что является потенциальным резервом тепловой мощности на источниках тепловой энергии города.

6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Тепловые балансы в зонах действия источников тепловой энергии г. Иваново разработаны на основании договорных и фактических тепловых нагрузок потребителей и данных по установленным, располагаемым мощностям источников тепловой энергии.

6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

6.1.1 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3, а также котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» составлен на основании данных о располагаемой тепловой мощности станций и присоединенных договорных и фактических тепловых нагрузках. Соответственно балансы были составлены для договорной и фактической тепловой нагрузки.

Фактические тепловые нагрузки на коллекторах Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3, котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (в рамках представленных данных) были определены на основании анализа фактического отпуски тепла от источников (см. Раздел 5 настоящей Главы).

Балансы тепловой мощности и присоединенной договорной и фактической тепловой нагрузки составлены на конец 2024 г. Также приведены балансы за период 2020-2023 гг. Указанные балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки приведены в таблицах ниже.

Табл. 6.1 Баланс тепловой мощности и нагрузки, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	131,800	296,800	296,800	296,800	296,800
ПВК	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	12,400	10,600	9,500	9,500	9,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Потери в паропроводах	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Тепловод №1	Гкал/ч	191,282	188,124	190,893	191,111	190,864
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289
отопление и вентиляция	Гкал/ч	340,835	335,284	339,487	340,467	341,895
горячее водоснабжение	Гкал/ч	24,945	24,495	24,795	25,111	25,394
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	29,700	145,100	140,200	138,463	138,038
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	92,821	265,622	262,218	260,923	259,211
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	330,300	497,100	498,200	498,200	498,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	291,380	286,634	290,228	291,065	292,286
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1	1	1	1	1
		582,169	582,169	582,169	582,169	582,169
		0,231	0,227	0,230	0,231	0,232

Табл. 6.2 Баланс тепловой мощности и нагрузки, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	15,448	17,548	15,582	15,366	16,426
Потери в паропроводах	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	522,900	542,100	553,900	565,150	575,850
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	328,062	333,927	340,549	347,241	351,809
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	305,665	311,135	317,370	323,542	327,833
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,838	208,173	213,351	217,909	224,040
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	181,535	193,965	198,830	203,038	208,771
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	13,265	14,208	14,560	14,872	15,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	484,923	502,701	504,653	506,084	509,097
отопление и вентиляция	Гкал/ч	451,816	468,390	470,305	471,545	474,400
горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,014	34,311	34,439	34,539	34,697
Тепловод №1	Гкал/ч	304,236	309,658	310,271	310,949	311,027
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	283,465	288,522	289,153	289,728	289,830

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	20,713	21,135	21,174	21,221	21,198
Тепловод №2,3	Гкал/ч	180,687	193,043	194,382	195,135	198,069
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	168,351	179,868	181,152	181,818	184,570
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	12,302	13,176	13,265	13,317	13,499
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	118,860	99,660	87,860	76,610	65,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	156,837	139,059	137,107	135,676	132,663
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	386,257	400,427	402,064	403,124	405,565
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2	2	2	2	2
		746,234	746,234	746,234	746,234	746,234
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,177	0,183	0,184	0,184	0,185

Табл. 6.3 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельных в зоне деятельности ЕТО № 1
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,030	0,030	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,090	0,090	0,058
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,799	0,799	0,779	0,779	0,795
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,955	0,955	0,935	0,935	0,952
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,615	0,615	0,595	0,595	0,612
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,139
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,209
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,283
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,576	0,576	0,576	0,576	0,581
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,285
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,327
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,354
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,270	0,270	0,147
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,510	0,510	0,502
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,542	0,542	0,552	0,552	0,544
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,566	0,566	0,576	0,576	0,568
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,040	0,040	0,033
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,120	0,120	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,261	0,221	0,221	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,502	0,502	0,462	0,462	0,469
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,820	0,820	0,827
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,180	0,180	0,067
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,140	0,140	0,078
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,538	5,538	5,428	5,428	5,542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,778	5,778	5,668	5,668	5,781
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,930	3,930	3,820	3,820	3,933
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	19,900	19,900	19,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,162
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,600	1,600	2,340	2,340	1,596
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,750	10,750	3,540	3,540	3,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	12,338	12,338	5,128	5,128	5,446
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,630	19,630	12,420	12,420	12,739
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,090	0,090	0,066
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,074	0,074	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,128	0,128	0,120
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,538	0,538	0,548	0,548	0,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,060	0,060	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,591	1,591	1,561	1,561	1,588
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,625	1,625	1,595	1,595	1,622
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,210	1,210	1,180	1,180	1,207
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120	0,120	0,075
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,678	0,678	0,701
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,762	0,762	0,785
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,029	1,009	1,009	1,032
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,100	0,100	0,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,089
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,570	1,570	1,510	1,510	1,568
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,877	1,877	1,817	1,817	1,875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,950	3,950	3,890	3,890	3,948
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотинская, 20А						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,091
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,880	0,880	0,461
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,309	2,309	2,229	2,229	2,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,843	2,843	2,763	2,763	2,842
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,790	6,790	6,710	6,710	6,789

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,050	0,050	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,151
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,637	1,637	1,607	1,607	1,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,654	1,654	1,624	1,624	1,649
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,540	1,540	1,566
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,910	0,910	0,906	0,906	0,906
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	5,440	5,440	4,398
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013
отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,388	37,388	37,388	37,388	37,388
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,102	35,102	35,102	35,102	35,102
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	37,477	37,477	37,481	37,481	37,481
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	39,919	39,919	39,923	39,923	39,923
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	63,490	63,490	63,494	63,494	63,494
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	30,009	30,009	30,009	30,009	30,009
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,010	0,010	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,050	0,050	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,129	0,129	0,136
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,153	0,153	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,183	0,183	0,190
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,020	0,020	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,023

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,349	0,349	0,339	0,339	0,346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,360	0,360	0,350	0,350	0,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,330	0,330	0,320	0,320	0,327
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,241
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,050	0,050	0,246
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,480	0,480	0,460	0,460	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,649	0,649	0,629	0,629	0,428
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,797	0,797	0,777	0,777	0,576
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,010	0,010	0,040
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,316	1,316	1,286	1,286	1,315
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,376	1,376	1,346	1,346	1,374

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,850	0,850	0,820	0,820	0,849
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,040	0,040	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,160	0,160	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,309	0,309	0,319
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,497	0,497	0,487	0,487	0,497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,916	0,916	0,906	0,906	0,916
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,103
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,357
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	10,798
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	9,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	8,953
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	7,379
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	8,600
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	10,445
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	19,397
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	6,308
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	26,312
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,340
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Ту-пик, 8						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,660	27,630	27,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,600	27,600
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,226	16,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,010	17,010
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,606	20,606	20,606	20,576	20,576
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,032	1,032	1,032	1,032	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	2,130	2,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,720	1,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,958	1,958
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,548	1,548
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,283	0,283
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,455	0,455
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	2,413	2,413
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,777	0,777	0,777	1,323	1,323
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,625	1,625	1,625	3,427	3,427
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,559	0,559	0,559	0,571	0,571
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,106	10,106	10,106	10,106	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	11,022	11,022	11,022	11,022	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,260	19,260	19,260	19,260	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,312	26,312	26,312	26,312	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,313	0,313	0,313	0,313	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,340	19,340	19,340	19,340	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,330	36,330	36,330	36,330	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	13,072	13,072	13,072	13,072	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,013	26,013	26,013	26,013	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,588	0,588	0,588	0,588	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,434
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,416
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,437
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	26,789
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,250
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,399
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	0,400
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	0,300
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	1,563
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевика, 27						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,350	10,410	10,420	10,420	10,328
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,716	11,776	11,786	11,786	11,786
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,260	12,320	12,330	12,330	12,330
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорож- ская, 3						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе са- мого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе са- мого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,080	0,070	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,520	5,830	6,870	6,870	6,870
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,343	34,023	32,973	32,900	32,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	33,141	33,131	33,141	33,068	33,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,743	26,733	26,743	26,670	26,670
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	14,800
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	495,865	497,925	497,955	499,298	465,658
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	493,135	495,195	488,315	489,658	456,018
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	6,216	6,226	6,982	7,222	6,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	19,352	19,372	22,032	22,032	19,082
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	223,407	223,717	224,777	225,897	214,692
отопление и вентиляция	Гкал/ч	212,134	212,444	213,484	214,194	202,646
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,273	11,273	11,293	11,703	12,046
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	205,082	204,373	204,373	205,422	195,621
отопление и вентиляция	Гкал/ч	194,837	194,144	194,144	194,783	184,443
горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,245	10,228	10,228	10,638	11,178
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	260,013	261,753	253,056	253,039	231,761
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	278,338	281,097	273,460	273,514	250,831
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	383,859	385,909	378,273	379,376	351,032
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	166,566	165,974	165,974	166,520	157,680
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	884,378	884,378	884,378	886,180	873,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,232	0,231	0,231	0,232	0,224

6.1.2 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной АО «ПСК» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам, определенным на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии (фактические нагрузки приведены в разделе 5 настоящей главы).

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 год приведены в Табл. 6.4. Также приведены балансы за период 2020-2023

гг.

Табл. 6.4 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

6.1.3 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам, определенным на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии (фактические нагрузки приведены в разделе 5 настоящей главы).

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 год приведены в Табл. 6.5. Также приведены балансы за период 2020-2023 гг.

Табл. 6.5 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 3
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576

6.1.4 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ООО «ИвестЭнерго» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам, определенным на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии (фактические нагрузки приведены в разделе 5 настоящей главы).

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 год приведены в Табл. 6.6. Также приведены балансы за период 2020-2023 гг.

Табл. 6.6 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 4
ООО «ИвестЭнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
Итого по ЕТО № 4 ООО «Ивест Энерго»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525

6.1.5 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам, определенным на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии (фактические нагрузки приведены в разделе 5 настоящей главы).

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 год приведены в Табл. 6.7. Также приведены балансы за период 2020-2023 гг.

Табл. 6.7 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 5
ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829

6.1.6 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ООО «Нордекс» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам, определенным на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии (фактические нагрузки приведены в разделе 5 настоящей главы).

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 год приведены в Табл. 6.8. Также приведены балансы за период 2020-2023 гг.

Табл. 6.8 Баланс тепловой мощности и нагрузки, котельной в зоне деятельности ЕТО № 6
ООО «Квартал»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216

6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия источников в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 значение резерва: 259,211 Гкал/ч;

источник: ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 значение резерва: 132,663 Гкал/ч;

источник: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б значение резерва: 3,37 Гкал/ч;

источник: котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77 значение резерва: 0,952 Гкал/ч;

источник: котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2 значение резерва: 0,283 Гкал/ч;

источник: котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7 значение резерва: 0,327 Гкал/ч;

источник: котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3 значение резерва: 0,544

Гкал/ч;
 источник: котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1 значение резерва: 0,469 Гкал/ч;
 источник: котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111 значение резерва: 5,781 Гкал/ч;
 источник: котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7 значение резерва: 5,446 Гкал/ч;
 источник: котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49 значение резерва: 0,12 Гкал/ч;
 источник: котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19 значение резерва: 1,622 Гкал/ч;
 источник: котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А значение резерва: 0,785 Гкал/ч;
 источник: котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б значение резерва: 1,875 Гкал/ч;
 источник: котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А значение резерва: 2,842 Гкал/ч;
 источник: котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40 значение резерва: 1,649 Гкал/ч;
 источник: котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103 значение резерва: 39,923 Гкал/ч;
 источник: котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31 значение резерва: 0,16 Гкал/ч;
 источник: котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1 значение резерва: 0,357 Гкал/ч;
 источник: котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1) значение резерва: 0,207 Гкал/ч;
 источник: котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24 значение резерва: 0,428 Гкал/ч;
 источник: котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28 значение резерва: 1,374 Гкал/ч;
 источник: котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50 значение резерва: 0,497 Гкал/ч;
 источник: котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г значение резерва: 10,445 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1 значение резерва: 14,6 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52 значение резерва: 2,047 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20 значение резерва: 1,398 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1 значение резерва: 0,516 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8 значение резерва: 1,166 Гкал/ч;
 источник: Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116 значение резерва: 17,01 Гкал/ч;
 источник: Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11 значение резерва: 23,881 Гкал/ч;
 источник: Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 значение резерва: 10,065 Гкал/ч;
 источник: Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4 значение резерва: 0,455 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6 значение резерва: 1,716 Гкал/ч;

источник: БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3 значение резерва: 0,13 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 значение резерва: 19,465 Гкал/ч;

источник: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б значение резерва: 0,436 Гкал/ч;

источник: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 значение резерва: 0,23 Гкал/ч;

источник: Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34 значение резерва: 11,786 Гкал/ч;

источник: Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61 значение резерва: 3,84 Гкал/ч;

источник: Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автодорожская, 3 значение резерва: 9,482 Гкал/ч;

источник: Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84 значение резерва: 1,852 Гкал/ч;

источник: Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Смольная, 10 значение резерва: 1,678 Гкал/ч;

источник: Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47 значение резерва: 0,891 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61 значение резерва: 33,068 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25 значение резерва: 1,457 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б значение резерва: 0,154 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4 значение резерва: 0,281 Гкал/ч;

источник: Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А значение резерва: 9,949 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А значение резерва: 0,067 Гкал/ч;

источник: Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 значение резерва: 3,757 Гкал/ч;

Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» значение резерва: 250,831 Гкал/ч;

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 значение резерва: 0,186 Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 значение резерва: 2,307 Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 значение резерва: 0,846 Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 значение резерва: 2,029 Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» по состоянию на 2024 год составляют:

источник: Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 значение резерва: 0,532 Гкал/ч.

При существенных приростах тепловых нагрузок необходимо будет предусмотреть мероприятия по увеличению установленных тепловых мощностей котельных (см. Главу 4 и Главу 5 Обосновывающих материалов).

6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Работы по анализу гидравлического режима выполнялись в соответствии с требованиями к разработке схемы теплоснабжения с учетом следующих особенностей:

- подключение перспективных абонентов к системе теплоснабжения;
- пересчет существующей модели тепловых сетей города с договорными нагрузками потребителей на их фактические нагрузки.

Результаты расчетов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой приведены в Главе 3 Обосновывающих материалов. Расчеты показали, что для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей необходимо выполнить мероприятия по строительству новых участков тепловой сети, а также перекладке ряда участков тепловой чети. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Главе 8 Обосновывающих материалов.

6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Причинами возникновения дефицита тепловой мощности зачастую связано со следующими факторами:

- источник проектировался под существующую нагрузку без учета присоединения новых потребителей;
- ограничения теплопроизводительности основного теплогенерирующего оборудования;
- присоединение объема тепловых нагрузок больше, чем способно обеспечить оборудование теплоисточника;
- влияние тепловых потерь, которые ежегодно увеличиваются вследствие старения изоляции и физического износа трубопровода;
- ограничения, связанные с пропускной способностью трубопроводов, что приводит к качественно-количественному регулированию, что в свою очередь происходит от фактического состояния тепловых сетей.

Исходя из возникающих вышеперечисленных причин на теплоисточниках с дефицитом тепловой мощности в максимальные часы нагрузки возможно снижение параметров теплоносителя.

В будущем, чтобы избежать нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать баланс между нагрузками вновь вводимых объектов потребления тепловой энергии и располагаемыми мощностями источников систем теплоснабжения.

6.5 Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей. В таблицах ниже представлены значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по зонам действия ЕТО города, которые предоставили данные по подключенным тепловым нагрузкам к теплоисточникам.

Сведения по средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по основным ЕТО г. Иваново за 2020-2024 гг. представлены в Табл. 6.9.

Табл. 6.9. Плотность тепловой нагрузки по ЕТО г. Иваново за 2020-2024 гг.

№ п/п	Наименование ЕТО	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 ЕТО№1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,231	0,227	0,230	0,231	0,232
2	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 ЕТО№1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,177	0,183	0,184	0,184	0,185
3	Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,232	0,231	0,231	0,232	0,224
4	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 ЕТО№2 АО «ПСК»	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
5	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 ЕТО№3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
6	Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 ЕТО№4 ООО «Инвест-Энерго»	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
7	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 ЕТО№5 ООО «Тепловые системы»	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
8	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 ЕТО№6 ООО «Квартал»	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216