



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2025 г.)**

Том 2. Обосновывающие материалы

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

Часть 3.

ШИФР 001.33.1СТ-ОМ.001.30

Москва, 2024 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.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)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.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	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

7	Балансы теплоносителя	13
7.1	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей источников комбинированной выработки и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	14
7.1.1	Система ВПУ ТЭЦ	14
7.1.2	Описание изменений в установленной мощности ВПУ за период, предшествующий актуализации	15
7.2	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей котельных и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	15
8	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	42
8.1	Топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Иваново	42
8.1.1	ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» Топливные балансы и система обеспечения топливом Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3	42
8.1.2	ЕТО №2 АО ПСК Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной АО «ПСК».....	49
8.1.3	ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	55
8.1.4	ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной ООО «Новая сетевая компания»	60
8.1.5	ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	65
8.1.6	ЕТО №6 ООО «Квартал» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной ООО «Нордекс»	70
8.2	Топливные балансы котельных г. Иваново	74
8.2.1	Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных АО «ИвГТЭ»	74
8.2.2	Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных прочих СТО	132
8.3	Топливный баланс в целом по городу.....	161
9	Надежность теплоснабжения	163
9.1	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей, частота отключений потребителей.....	164

9.2	Частота отключений потребителей	168
9.3	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	169
9.4	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	170
9.5	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти	177
9.6	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти	177
9.7	Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	177
10	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций ...	178
10.1	Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	178
11	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	206
11.1	Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	206
11.2	Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	221
12	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения МО ГО Иваново	223
12.1	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	223
12.2	Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения	224
12.3	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	225
12.4	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	225

12.5	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	226
13	Экологическая безопасность теплоснабжения.....	227
13.1	Электронная карта территории г.Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	227
13.2	Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории г.Иваново	227
13.3	Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения г.Иваново	227
13.4	Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г.Иваново с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	227
13.5	Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы.....	228
13.6	Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения.....	228
13.7	Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	228
13.8	Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального образования город г.Иваново	228

Перечень таблиц

Табл. 7.1 Годовой расход теплоносителя по ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76, тыс. т.....	14
Табл. 7.2 Баланс производительности водоподготовительных установок ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	14
Табл. 7.3 Годовой расход теплоносителя по ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3, тыс. т	14
Табл. 7.4 Баланс производительности водоподготовительных установок ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3.....	15
Табл. 7.5 Годовой расход теплоносителя по котельной АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	16
Табл. 7.6 Баланс производительности водоподготовительных установок АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения	16
Табл. 7.7 Годовой расход теплоносителя по котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	16
Табл. 7.8 Баланс производительности водоподготовительных установок ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения	17
Табл. 7.9 Годовой расход теплоносителя по котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	17
Табл. 7.10 Баланс производительности водоподготовительных установок ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения	17
Табл. 7.11 Годовой расход теплоносителя по котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	18
Табл. 7.12 Баланс производительности водоподготовительных установок ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения	18
Табл. 7.13 Годовой расход теплоносителя по котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	18

Табл. 7.14	Баланс производительности водоподготовительных установок ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения.....	19
Табл. 7.15	Годовой расход теплоносителя по котельным АО «ИвГТЭ» на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	19
Табл. 7.16	Баланс производительности водоподготовительных установок АО «ИвГТЭ» на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения.....	22
Табл. 7.17	Годовой расход теплоносителя по котельным прочим ТСО на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т.....	28
Табл. 7.18	Баланс производительности водоподготовительных установок по котельным Апрочих ТСО на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения.....	31
Табл. 8.1	Топливный баланс теплоснабжения ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 за 2019-2023 год.....	43
Табл. 8.2	Нормативные на 2019-2023 г. значения запасов топочного мазута на ИвТЭЦ-2.....	44
Табл. 8.3	Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2.....	44
Табл. 8.4	Топливный баланс теплоснабжения ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 за 2019-2023-тый год.....	46
Табл. 8.5	Нормативные на 2019-2023 г. значения запасов топочного мазута на ИвТЭЦ-3.....	47
Табл. 8.6	Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3.....	47
Табл. 8.7	Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2019-2023 гг.....	48
Табл. 8.8	Топливный теплоснабжения котельной АО «ПСК» за 2019-2023 год.....	51
Табл. 8.9	Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной АО «ПСК».....	52
Табл. 8.10	Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК», котельной АО «ПСК» за 2019-2023 гг.....	54
Табл. 8.11	Топливный теплоснабжения котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 год.....	57
Табл. 8.12	Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»).....	58
Табл. 8.13	Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 гг.....	59
Табл. 8.14	Топливный теплоснабжения котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 год.....	61
Табл. 8.15	Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Новая сетевая компания».....	62

Табл. 8.16 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания», котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 гг.....	64
Табл. 8.17 Топливный теплоснабжения котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 год.....	66
Табл. 8.18 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	67
Табл. 8.19 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы», котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 гг....	69
Табл. 8.20 Топливный теплоснабжения котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 год.....	71
Табл. 8.21 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Нордекс»	72
Табл. 8.22 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал», котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 гг.	73
Табл. 8.23 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных АО «ИвГТЭ», за 2019-2023 гг.....	113
Табл. 8.24 характеристики топлива, сжигаемого на котельных прочих ТСО.....	132
Табл. 8.25 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных прочих ТСО, за 2019-2023 гг.....	134
Табл. 8.26 Топливный баланс по МО г. Иваново.....	162
Табл. 9.1 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	164
Табл. 9.2 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «ПСК»	164
Табл. 9.3 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».....	164
Табл. 9.4 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания»	165
Табл. 9.5 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ЗАО «Новая тепловая компания»	165
Табл. 9.6 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Квартал».....	165
Табл. 9.7 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «ИвГТЭ»	165
Табл. 9.8 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «Владгазкомпания»	166

Табл. 9.9 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	166
Табл. 9.10 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	166
Табл. 9.11 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Август Т»	167
Табл. 9.12 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ОАО «Ивановоглавснаб»	167
Табл. 9.13 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Газпромнефть-Терминал»	167
Табл. 9.14 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Теплоснаб-2010»	167
Табл. 9.15 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Энергоресурс»	168
Табл. 9.16 Частота отказов в тепловых сетях	168
Табл. 9.17 Частота отказов в магистральных тепловых сетях	169
Табл. 9.18 Частота отказов в распределительных тепловых сетях	169
Табл. 9.19 Среднее время восстановления магистральных тепловых сетей	170
Табл. 9.20 Среднее время восстановления распределительных тепловых сетей	170
Табл. 9.21 Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению	171
Табл. 10.1 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	178
Табл. 10.2 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	179
Табл. 10.3 Калькуляция затрат филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на выработку тепловой энергии за 2023 год, руб. без учета НДС	181
Табл. 10.5. Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «ПСК»	184
Табл. 10.6 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	184
Табл. 10.7. Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Новая сетевая компания»	185
Табл. 10.8 Динамика изменения эксплуатационных показателей ЗАО «Новая тепловая компания»	186

Табл. 10.9. Техничко-экономические показатели котельной ЗАО «Новая тепловая компания» тепловой энергии за 2023 год (с НДС).....	187
Табл. 10.10. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2023 год (с НДС) ООО «Тепловые системы»	187
Табл. 10.11 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Нордекс».....	188
Табл. 10.12 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «ИвГТЭ»	188
Табл. 10.13 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Железобетон»	189
Табл. 10.14 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «ИСМА».....	190
Табл. 10.15 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Владгазкомпания».	191
Табл. 10.16 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Ивхимпром».....	191
Табл. 10.17 Динамика изменения эксплуатационных показателей В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023	192
Табл. 10.18 Динамика изменения эксплуатационных показателей МП «Городской оздоровительный центр»	193
Табл. 10.19 Динамика изменения эксплуатационных показателей РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	193
Табл. 10.20 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Альянс-Профи»...	194
Табл. 10.21 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «ИЭК-1»	195
Табл. 10.22 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания»).....	196
Табл. 10.23 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «РесурсЭнерго»	196
Табл. 10.24 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «СТС»	197
Табл. 10.25 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «ТДЛ Энерго».....	198
Табл. 10.26 Динамика изменения эксплуатационных показателей ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	198
Табл. 10.27 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	199
Табл. 10.28 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	200
Табл. 10.29 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Водоканал».....	201
Табл. 10.30 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Теплоснаб-2010».	201
Табл. 10.31 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Август Т».....	202
Табл. 10.32 Динамика изменения эксплуатационных показателей ОАО «Ивановоглавснаб»	203

Табл. 10.33 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Газпромнефть-Терминал»	203
Табл. 10.34 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Система Альфа» .	204
Табл. 11.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы	207
Табл. 11.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год.....	209
Табл. 11.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год	211
Табл. 11.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год.....	216
Табл. 11.5. Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./Гкал, без учета НДС)	218
Табл. 11.6. Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./куб.м, без учета НДС).....	219
Табл. 11.7. Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.	220
Табл. 11.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.....	222

7 Балансы теплоносителя

Теплоноситель в системе теплоснабжения источников тепловой энергии МО г. Иваново, как и в каждой системе теплоснабжения с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения (открытых систем), предназначен для передачи теплоты на нужды систем отопления и вентиляции и для обеспечения горячего водоснабжения потребителей.

Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на утечки теплоносителя, восполняется подпиткой тепловой сети.

В состав теплоносителя, используемого для подпитки тепловой сети, входит:

- теплоноситель для обеспечения спроса на горячее водоснабжение потребителей;
- теплоноситель для компенсации утечек в тепловых сетях и абонентских установках потребителей;
- теплоноситель для компенсации утечек при технологических испытаниях и ремонтах на тепловых сетях, связанных с его дренированием на момент производства работ.

В настоящий момент ВПУ со значительной производительностью установлены на источниках тепловой энергии ПАО Т Плюс ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.

Данное обстоятельство в первую очередь вызвано следующими причинами:

- наличием потребителей, присоединенных по открытой схеме ГВС, в зонах действия вышеуказанных источников;
- наличием потребителей, присоединенных по открытой схеме ГВС подпитка, которых осуществляется от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.

Дополнительная подпитка тепловой сети в зонах действия источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 может быть осуществлена:

- от баков-аккумуляторов, установленных на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3;
- в соответствии с п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» химически необработанной и недеарированной водой, при этом для открытых систем аварийную подпитку допускается осуществлять только из источника хозяйственно-питьевого водоснабжения (на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 основным источником воды является хозяйственно-питьевая вода из «Горводопровода»).

7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей источников комбинированной выработки и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

7.1.1 Система ВПУ ТЭЦ

Табл. 7.1 Годовой расход теплоносителя по ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 199,490	3 152,510	3 111,922	2 953,166	3 259,837
нормативные утечки теплоносителя	467,784	473,916	420,480	446,760	452,016
сверхнормативные утечки теплоносителя и от- пуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2 731,706	2 678,594	2 691,442	2 506,406	2 807,821

Табл. 7.2 Баланс производительности водоподготовительных установок ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
Срок службы	лет	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоно- сителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	377,600	376,400	371,600	354,600	355,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	53,400	54,100	48,000	51,000	51,600
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,900	5,900	5,000	5,600	5,600
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	318,300	316,400	318,000	298,000	298,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	427,200	432,800	384,000	408,000	412,800
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	622,400	623,600	628,400	645,400	644,800
Доля резерва	%	62,2	62,4	62,8	64,5	64,5

Табл. 7.3 Годовой расход теплоносителя по ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2 412,910	1 948,024	1 956,965	1 990,992	2 173,990
нормативные утечки теплоносителя	446,760	453,768	446,760	447,636	499,320
сверхнормативные утечки теплоносителя и от- пуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 966,150	1 494,256	1 510,205	1 543,356	1 674,670

Табл. 7.4 Баланс производительности водоподготовительных установок ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	389,890	317,500	297,600	313,400	248,172
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,000	51,800	51,000	51,100	57,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,300	3,000	4,000	3,000	3,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	219,146	167,577	168,398	173,182	188,172
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	408,000	414,400	408,000	408,800	456,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 110,110	2 182,500	2 202,400	2 186,600	2 251,828
Доля резерва	%	84,4	87,3	88,1	87,5	90,1

7.1.2 Описание изменений в установленной мощности ВПУ за период, предшествующий актуализации

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;

Изменения в балансах ВПУ за счет перераспределения зон действия источников.

7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей котельных и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Система химводоподготовки приводит жидкость в соответствие всем современным требованиям и стандартам. На первом этапе происходит умягчение подогретой неочищенной воды. Установка химводоподготовки добавляет в нее флокулянты, коагулянты, а также осадительные реагенты. Следующим этапом является осветление. Данный этап происходит в отстойниках-осветлителях. Третьим этапом заканчивается очистка через фильтры.

На основании данных, полученных по работе ВПУ, можно сделать вывод о том, что ограничения по мощности работы ВПУ на источниках отсутствует. Существующие мощности ВПУ котельных позволят обеспечить бесперебойную работу подпитки в момент аварийных ситуаций, возникающих на объектах теплосети.

В таблицах ниже представлены существующие балансы водоподготовительных установок котельных основных теплоснабжающих организаций города.

Табл. 7.5 Годовой расход теплоносителя по котельной АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.6 Баланс производительности водоподготовительных установок АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 7.7 Годовой расход теплоносителя по котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.8 Баланс производительности водоподготовительных установок ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 7.9 Годовой расход теплоносителя по котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.10 Баланс производительности водоподготовительных установок ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 7.11 Годовой расход теплоносителя по котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.12 Баланс производительности водоподготовительных установок ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 7.13 Годовой расход теплоносителя по котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.14 Баланс производительности водоподготовительных установок ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 7.15 Годовой расход теплоносителя по котельным АО «ИВГТЭ» на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,07	0,88	0,37	0,37	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,05	0,87	0,35	0,35	0,35
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,46	1,09	1,36	1,36	1,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,44	1,06	1,34	1,34	1,34
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,88	0,87	0,87	0,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	-	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды на ГВС	0,80	0,84	0,85	0,85	0,85
котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,40	2,99	3,34	3,34	3,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,40	0,29	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0,09	0,01	0,04	0,04	0,04
Расход воды на ГВС	2,91	2,70	2,86	2,86	2,86
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,01	0,01	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,30	18,57	18,36	18,36	18,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,34	0,33	0,30	0,30	0,30
сверхнормативный расход воды	-	-	0,03	0,03	0,03
Расход воды на ГВС	16,97	18,25	18,03	18,03	18,03
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,76	12,14	8,84	8,84	8,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,88	4,77	4,56	4,56	4,56
сверхнормативный расход воды	0,15	0,82	0,86	0,86	0,86
Расход воды на ГВС	4,73	6,55	3,42	3,42	3,42
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,58	1,34	0,72	0,72	0,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,03	0,16	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,56	1,18	0,65	0,65	0,65
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,02	0,95	0,93	0,93	0,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,01	0,93	0,91	0,91	0,91
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,50	1,54	1,26	1,26	1,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,45	1,49	1,19	1,19	1,19
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	34,51	34,52	34,41	34,41	34,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,23	0,20	0,32	0,32	0,32
сверхнормативный расход воды	-	-	0,02	0,02	0,02
Расход воды на ГВС	34,29	34,32	34,08	34,08	34,08
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28,17	27,21	26,88	26,88	26,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,29	1,25	1,27	1,27	1,27
сверхнормативный расход воды	0,43	0,03	0,16	0,16	0,16
Расход воды на ГВС	26,45	25,94	25,45	25,45	25,45
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	30,67	30,81	27,24	27,24	27,24

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,12	0,21	0,40	0,40	0,40
сверхнормативный расход воды	-	0,04	0,05	0,05	0,05
Расход воды на ГВС	30,55	30,55	26,79	26,79	26,79
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Немац, 103					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	204,62	218,35	215,29	215,29	215,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	21,39	19,29	18,79	18,79	18,79
сверхнормативный расход воды	0,63	1,31	3,18	3,18	3,18
Расход воды на ГВС	182,60	197,75	193,33	193,33	193,33
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,83	0,85	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,83	0,82	0,56	0,56	0,56
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,25	0,17	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,21	0,15	0,12	0,12	0,12
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,01	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,85	3,98	3,55	3,55	3,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	-	-	0,02	0,02	0,02
Расход воды на ГВС	3,76	3,88	3,39	3,39	3,39

Табл. 7.16 Баланс производительности водоподготовительных установок АО «ИвГТЭ» на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,125	0,103	0,042	0,042	0,042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,998	0,997	0,997	0,997
Доля резерва	%	99,80	99,80	99,70	99,70	99,70
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,171	0,126	0,159	0,159	0,159
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,004	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,095	0,100	0,101	0,101	0,101
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,998	2,996	2,998	2,998	2,998
Доля резерва	%	99,93	99,87	99,93	99,93	99,93

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,063	0,041	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,058	0,034	0,057	0,057	0,057
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,034	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,001	0,005	0,005	0,005
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,346	0,320	0,340	0,340	0,340
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,058	-0,034	-0,057	-0,057	-0,057
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,006	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	0,001	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,849	5,845	5,845	5,845
Доля резерва	%	99,98	99,98	99,91	99,91	99,91
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,212	0,127	0,107	0,107	0,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,039	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,039	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,014	2,166	2,140	2,140	2,140
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,960	29,961	29,960	29,960	29,960
Доля резерва	%	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Производительность ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,121	1,226	1,156	1,156	1,156
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,981	1,087	1,055	1,055	1,055
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,951	0,928	0,888	0,888	0,888
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,159	0,168	0,168	0,168
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,920	1,276	0,666	0,666	0,666
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,019	10,913	10,945	10,945	10,945
Доля резерва	%	91,83	90,94	91,21	91,21	91,21
котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49						
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,020	0,036	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,185	0,140	0,077	0,077	0,077
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,003	1,481	1,492	1,492	1,492
Доля резерва	%	0,00	98,73	99,47	99,47	99,47
котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,120	0,110	0,108	0,108	0,108
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,847	5,848	5,848	5,848
Доля резерва	%	99,98	99,95	99,97	99,97	99,97
котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,030	0,029	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,172	0,177	0,141	0,141	0,141
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,006	-0,006	-0,009	-0,009	-0,009
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Производительность ВПУ	т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,048	0,066	0,053	0,053	0,053
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,027	0,024	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,024	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,070	4,074	4,045	4,045	4,045
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,773	1,776	1,760	1,760	1,760
Доля резерва	%	98,50	98,67	97,78	97,78	97,78
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А						
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,256	0,218	0,232	0,232	0,232
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,204	0,151	0,170	0,170	0,170
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,148	0,151	0,151	0,151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,003	0,019	0,019	0,019
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,140	3,079	3,021	3,021	3,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,646	5,699	5,680	5,680	5,680
Доля резерва	%	96,51	97,42	97,09	97,09	97,09
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,021	0,047	0,064	0,064	0,064
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,014	0,030	0,054	0,054	0,054

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,025	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,005	0,006	0,006	0,006
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,627	3,627	3,180	3,180	3,180
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,986	0,970	0,946	0,946	0,946
Доля резерва	%	98,60	97,00	94,60	94,60	94,60
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	5,545	4,876	4,297	4,297	4,297
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,614	2,445	2,607	2,607	2,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,539	2,290	2,230	2,230	2,230
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,075	0,155	0,377	0,377	0,377
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	21,676	23,475	22,950	22,950	22,950
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,386	77,555	77,393	77,393	77,393
Доля резерва	%	96,73	96,94	96,74	96,74	96,74
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,004	0,004	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,004	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,004	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,098	0,097	0,067	0,067	0,067

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,004	-0,006	-0,006	-0,006
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,041	0,029	0,023	0,023	0,023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,493	0,495	0,494	0,494	0,494
Доля резерва	%	98,60	99,00	98,80	98,80	98,80
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,999	0,999	0,999	0,999

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	99,80	99,90	99,90	99,90	99,90
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,021	0,012	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,446	0,461	0,403	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,989	0,989	0,981	0,981	0,981
Доля резерва	%	98,90	98,90	98,10	98,10	98,10

Табл. 7.17 Годовой расход теплоносителя по котельным прочим ТСО на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. т

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,88	3,59	4,41	4,09	4,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,88	3,59	4,41	4,09	4,09
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	105,30	105,30	105,30	105,30	105,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	105,30	105,30	105,30	105,30	105,30
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	-	0,25	0,25	0,25	0,25
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	41,09	20,54	15,41	15,41	15,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,38	12,33	12,33	12,33	12,33
сверхнормативный расход воды	26,71	8,22	3,08	3,08	3,08
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автоторовская, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.18 Баланс производительности водоподготовительных установок по котельным Апрочих ТСО на 2025-ий год актуализации схемы теплоснабжения

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
Доля резерва	%	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва	%	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Производительность ВПУ	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550
Доля резерва	%	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б						
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,540	4,574	4,476	4,514	4,514
Доля резерва	%	90,80	91,48	89,52	90,28	90,28
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б						
Производительность ВПУ	т/ч	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Доля резерва	%	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Производительность ВПУ	т/ч	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,340	19,340	19,340	19,342	19,342

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610
Доля резерва	%	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Производительность ВПУ	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	-	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	-	31	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	35,00	35,00	35,00	35,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	1,172	1,172	1,172	1,172
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,396	0,396	0,396	0,396
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,347	0,347	0,347	0,347
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,049	0,049	0,049	0,049
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	44,604	44,604	44,604	44,604
Доля резерва	%	0,00	99,12	99,12	99,12	99,12

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Производительность ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Производительность ВПУ	т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Срок службы	лет	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,000	4,000	3,000	3,000	3,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,000	4,000	3,000	3,000	3,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,800	2,400	2,400	2,400	2,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,200	1,600	0,600	0,600	0,600
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	92,000	96,000	97,000	97,000	97,000
Доля резерва	%	92,00	96,00	97,00	97,00	97,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго ул. Суздальская, 3Б						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго ул. Нарвская, 2						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789
Доля резерва	%	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Доля резерва	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150
Доля резерва	%	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Производительность ВПУ	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Производительность ВПУ	т/ч	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
Срок службы	лет	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660
Доля резерва	%	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25

На основании данных, полученных по работе ВПУ, можно сделать вывод о том, что на котельных города имеется резерв мощности работы ВПУ. Существующий резерв мощности ВПУ позволит обеспечить бесперебойную работу подпитки в момент аварийных ситуаций, возникающих на объектах теплосети. Более подробно существующие и перспективные балансы водоподготовительных установок котельных рассмотрены в Главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1 Топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Иваново

8.1.1 ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» Топливные балансы и система обеспечения топливом Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3

8.1.1.1 Описание видов и количества используемого основного топлива Ивановская ТЭЦ-2

На ИвТЭЦ-2 основным топливом является природный газ. Резервным топливом на ИвТЭЦ-2 является мазут. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования, мазут – резервное топливо.

В Табл. 8.1 представлен топливный баланс ИвТЭЦ-2 за 2019-2023 гг.

Табл. 8.1 Топливный баланс теплоснабжения ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	229 354,44	229 354,44	229 354,44	267 657	-	8 169
Нефтепродукто, в том числе	3 053	-	35,00	35,00	46	3 018	9 260
- мазут	3 053	-	35,00	35,00	46	3 018	9 260
Итого					267 703		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	236 812,00	236 812,00	236 812,00	277 312	-	8 197
Нефтепродукто, в том числе	2 391	678,00	16,00	16,00	22	3 053	9 625
- мазут	2 391	678,00	16,00	16,00	22	3 053	9 625
Итого					277 334		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	247 258,00	247 258,00	247 258,00	288 338	-	8 163
Нефтепродукто, в том числе	2 420	-	29,00	29,00	41	2 391	9 897
- мазут	2 420	-	29,00	29,00	41	2 391	9 897
Итого					288 379		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	222 302,00	222 302,00	222 302,00	260 075	-	8 189
Нефтепродукто, в том числе	3 218	870,00	1 668,00	1 668,00	2 245	2 420	9 421
- мазут	3 218	870,00	1 668,00	1 668,00	2 245	2 420	9 421
Итого	-				262 320		
2019							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	252 481,00	252 481,00	252 481,00	294 120	-	8 154
Нефтепродукто, в том числе	3 219	-	-	-	-	3 219	-
- мазут	3 219	-	-	-	-	3 219	-
Итого					294 120		

8.1.1.2 Описание видов резервного и аварийного топлива ИвТЭЦ-2 и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива для ИвТЭЦ-2 используется мазут.

В Табл. 8.2 приведены величины общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ), установленные на 2019-2023 гг.

Табл. 8.2 Нормативные на 2019-2023 г. значения запасов топочного мазута на ИвТЭЦ-2

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ННЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
НАЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
ОНЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230

8.1.1.3 Описание особенностей характеристик топлива ИвТЭЦ-2 в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2 за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.3

Табл. 8.3 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2

Параметр	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 154	8 189	8 163	8 197	8 169
Низшая теплота сгорания, мазут	ккал/кг	-	9 421	9 897	9 625	9 260
Низшая теплота сгорания, дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания, сжиженный углеводородный газ	ккал/нм ³	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания, уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-

8.1.1.4 Описание видов и количества используемого основного топлива Ивановская ТЭЦ-3

На ИвТЭЦ-3 основным топливом является природный газ. Резервным топливом на ИвТЭЦ-3 является уголь и мазут. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 99% использования, уголь и мазут – 1%.

В Табл. 8.4 представлен баланс потребления Ивановская ТЭЦ-3 за 2019-2023 гг.

Табл. 8.4 Топливный баланс теплоснабжения ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 за 2019-2023-тый год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2023							
Уголь	45 390	-	4 373,33	4 373,33	3 198	41 017	5 118
Газ	-	291 864,64	291 864,64	291 864,64	340 640	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	1 933	1 190,00	207,99	207,99	278	2 915	9 370
- мазут	1 933	1 190,00	207,99	207,99	278	2 915	9 370
Итого					344 116		
2022							
Уголь	45 392	-	-	-	-	45 392	-
Газ	-	285 583,00	285 583,00	285 583,00	333 701	-	8 179
Нефтетопливо, в том числе	-	-	699,00	699,00	900	1 933	9 009
- мазут	-	-	699,00	699,00	900	1 933	9 009
Итого					334 601		
2021							
Уголь	47 958	-	2 566,10	2 566,10	2 124	45 392	5 794
Газ	-	294 877,36	294 877,36	294 877,36	343 800	-	8 161
Нефтетопливо, в том числе	2 454	211,00	32,00	32,00	42	2 633	9 178
- мазут	2 454	211,00	32,00	32,00	42	2 633	9 178
Итого					345 966		
2020							
Уголь	70 465	-	22 506,77	22 506,77	18 044	47 958	5 612
Газ	-	220 975,08	220 975,08	220 975,08	255 424	-	8 091
Нефтетопливо, в том числе	4 644	482,00	2 673,00	2 673,00	3 580	2 453	9 375
- мазут	4 644	482,00	2 673,00	2 673,00	3 580	2 453	9 375
Итого	-				277 048		
2019							
Уголь	111 011	-	40 546,28	40 546,28	30 792	70 465	5 316
Газ	-	230 632,00	230 632,00	230 632,00	268 606	-	8 153
Нефтетопливо, в том числе	-	-	176,00	176,00	227	4 645	9 028
- мазут	-	-	176,00	176,00	227	4 645	9 028
Итого					299 625		

8.1.1.5 Описание видов резервного и аварийного топлива ИвТЭЦ-3 и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива для ИвТЭЦ-3 используется мазут.

В Табл. 8.5 приведены величины общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ), установленные на 2019-2023 гг.

Табл. 8.5 Нормативные на 2019-2023 г. значения запасов топочного мазута на ИвТЭЦ-3

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ННЗТ	уголь	тыс. т	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
	мазут	тыс. т	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
НАЗТ	уголь	тыс. т	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
НЭЗТ	уголь	тыс. т	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300
ОНЗТ	уголь	тыс. т	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
	мазут	тыс. т	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912

8.1.1.6 Описание особенностей характеристик топлива ИвТЭЦ-3 в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3 за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.6.

Табл. 8.6 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3

Параметр	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 153	8 091	8 161	8 179	8 170
Низшая теплота сгорания, мазут	ккал/кг	9 028	9 375	9 178	9 009	9 370
Низшая теплота сгорания, дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания, сжиженный углеводородный газ	ккал/нм ³	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания, уголь	ккал/кг	5 316	5 612	5 794	-	5 118

8.1.1.7 Топливный баланс ИвТЭЦ-3

Топливный баланс ИвТЭЦ-3 за период 2019-2023 гг. представлен в Табл. 8.7.

Суммарное потребление топлива ИвТЭЦ-3 за базовый 2023 г. составило 344,116 тыс. т у.т.

Табл. 8.7 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь	41 017	-	-	1 902,19	1 295	41 017	5 118
Газ	-	521 219,08	-	380 226,90	228 070	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	4 743	1 190,00	-	166,00	159	5 933	9 337
- мазут	4 743	1 190,00	-	166,00	159	5 933	9 337
Итого					229 524		
2022							
Уголь	45 392	-	-	-	-	45 392	-
Газ	-	522 395,00	-	393 861,66	217 152	-	8 187
Нефтетопливо, в том числе	4 986	-	-	884,44	37	4 986	9 364
- мазут	4 986	-	-	884,44	37	4 986	9 364
Итого					217 189		
2021							
Уголь	45 392	-	-	1 263,53	860	45 392	5 794
Газ	-	542 135,36	-	412 229,50	219 909	-	8 162
Нефтетопливо, в том числе	4 813	211,00	-	35,05	48	5 024	9 786
- мазут	4 813	211,00	-	35,05	48	5 024	9 786
Итого					220 817		
2020							
Уголь	47 958	-	-	10 734,02	7 310	47 958	5 612
Газ	-	443 277,08	-	344 596,01	170 903	-	8 140
Нефтетопливо, в том числе	3 521	1 352,00	-	1 610,08	4 215	4 873	9 400
- мазут	3 521	1 352,00	-	1 610,08	4 215	4 873	9 400
Итого	-				182 427		
2019							
Уголь	70 465	-	-	18 317,56	12 474	70 465	5 316
Газ	-	483 113,00	-	369 482,53	193 243	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	7 864	-	-	135,50	91	7 864	9 028
- мазут	7 864	-	-	135,50	91	7 864	9 028
Итого					205 809		

8.1.2 ЕТО №2 АО ПСК Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной АО «ПСК»

8.1.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной АО «ПСК»

На котельной АО «ПСК» основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельной АО «ПСК» отсутствует. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования.

В

Табл. 8.8 Топливный теплоснабжения котельной АО «ПСК» за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		

представлен топливный баланс котельной АО «ПСК» за 2019-2023 гг.

Табл. 8.8 Топливный теплоснабжения котельной АО «ПСК» за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	104	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	104	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91	91	104	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				104		

8.1.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной АО «ПСК» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.1.2.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной АО «ПСК» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной АО «ПСК» за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.9.

Табл. 8.9 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной АО «ПСК»

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00

8.1.2.4 Топливный баланс котельной АО «ПСК»

Топливный баланс котельной АО «ПСК» за период 2019-2023 гг. представлен в

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива				Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ				
				На отпуске тепловой энергии	На отпуске электрической энергии			
2023								
Уголь		-	-				-	
Газ		90	104				8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-	
- мазут		-	-				-	
Итого			104					
2022								
Уголь		-	-				-	
Газ		90	104				8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-	
- мазут		-	-				-	
Итого			104					
2021								
Уголь		-	-				-	
Газ		91	104				8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-	
- мазут		-	-				-	
Итого			104					
2020								
Уголь		-	-				-	
Газ		91	104				8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-	
- мазут		-	-				-	
Итого			104					
2019								
Уголь		-	-				-	

Газ		91	104				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				

Суммарное потребление топлива АО «ПСК» за базовый 2023 г. составило 0,104 тыс. т у.т.

Табл. 8.10 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК», котельной АО «ПСК» за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-				-
Газ		90	104				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				
2022							
Уголь		-	-				-
Газ		90	104				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				
2021							
Уголь		-	-				-
Газ		91	104				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				
2020							
Уголь		-	-				-
Газ		91	104				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				
2019							
Уголь		-	-				-
Газ		91	104				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			104				

8.1.3 ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

8.1.3.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

На котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») отсутствует. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования.

В

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	963		8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				963		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964		8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964		8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964		8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2019						

Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		

представлен топливный баланс котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 гг.

Табл. 8.11 Топливный теплоснабжения котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	963	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				963		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838	838	964	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				964		

8.1.3.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.1.3.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.12.

Табл. 8.12 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00

8.1.3.4 Топливный баланс котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

Топливный баланс котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за период 2019-2023 гг. представлен в Табл. 8.13.

Суммарное потребление топлива котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за базовый 2023 г. составило 0,963 тыс. т у.т.

Табл. 8.13 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», котельной МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-			-	
Газ		838	963			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			963				
2022							
Уголь		-	-			-	
Газ		838	964			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			964				
2021							
Уголь		-	-			-	
Газ		838	964			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			964				
2020							
Уголь		-	-			-	
Газ		838	964			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			964				
2019							
Уголь		-	-			-	
Газ		838	964			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			964				

8.1.4 ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной ООО «Новая сетевая компания»

8.1.4.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной ООО «Новая сетевая компания»

На котельной ООО «Новая сетевая компания» основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельной ООО «Новая сетевая компания» отсутствует. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования.

В

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	277	277	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	277	277	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		

представлен топливный баланс котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 гг.

Табл. 8.14 Топливный теплоснабжения котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	277	277	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	277	277	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281	281	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				324		

8.1.4.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.1.4.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.15.

Табл. 8.15 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Новая сетевая компания»

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00

8.1.4.4 Топливный баланс котельной ООО «Новая сетевая компания»

Топливный баланс котельной ООО «Новая сетевая компания» за период 2019-2023 гг. представлен в

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуске тепловой энергии	На отпуске электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-				-
Газ		277	318				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			318				
2022							
Уголь		-	-				-
Газ		277	318				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			318				
2021							
Уголь		-	-				-
Газ		281	324				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			324				
2020							
Уголь		-	-				-
Газ		281	324				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			324				

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019							
Уголь		-	-			-	
Газ		281	324			8 050	
Нефтепродукты, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			324				

Суммарное потребление топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» за базовый 2023 г. составило 0,318 тыс. т у.т.

Табл. 8.16 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания», котельной ООО «Новая сетевая компания» за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-			-	
Газ		277	318			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			318				
2022							
Уголь		-	-			-	
Газ		277	318			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			318				
2021							
Уголь		-	-			-	
Газ		281	324			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			324				
2020							
Уголь		-	-			-	
Газ		281	324			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			324				
2019							
Уголь		-	-			-	
Газ		281	324			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			324				

8.1.5 ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)

8.1.5.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)

На котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») отсутствует. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования.

В

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363	363	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363	363	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		

представлен топливный баланс котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 гг.

Табл. 8.17 Топливный теплоснабжения котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363	363	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363	363	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	364	364	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				418		

8.1.5.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.1.5.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.18.

Табл. 8.18 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00

8.1.5.4 Топливный баланс котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)

Топливный баланс котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за период 2019-2023 гг. представлен в

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуске тепловой энергии	На отпуске электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-				-
Газ		363	418				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			418				
2022							
Уголь		-	-				-
Газ		363	418				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			418				
2021							
Уголь		-	-				-
Газ		364	418				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			418				
2020							
Уголь		-	-				-
Газ		364	418				8 050
Нефтепродукты, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			418				

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019							
Уголь		-	-			-	
Газ		364	418			8 050	
Нефтепродукты, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				

Суммарное потребление топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за базовый 2023 г. составило 0,418 тыс. т у.т.

Табл. 8.19 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы», котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-			-	
Газ		363	418			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				
2022							
Уголь		-	-			-	
Газ		363	418			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				
2021							
Уголь		-	-			-	
Газ		364	418			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				
2020							
Уголь		-	-			-	
Газ		364	418			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				
2019							
Уголь		-	-			-	
Газ		364	418			8 050	
Нефтетопливо, в том числе		-	-			-	
- мазут		-	-			-	
Итого			418				

8.1.6 ЕТО №6 ООО «Квартал» Топливные балансы и система обеспечения топливом котельной ООО «Нордекс»

8.1.6.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной ООО «Нордекс»

На котельной ООО «Нордекс» основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельной ООО «Нордекс» отсутствует. Структура топлива на конец 2023 г. следующая: газ – 100% использования.

В

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		

представлен топливный баланс котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 гг.

Табл. 8.20 Топливный теплоснабжения котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231	231	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				266		

8.1.6.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной ООО «Нордекс» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.1.6.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной ООО «Нордекс» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 гг. приведены в Табл. 8.21.

Табл. 8.21 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной ООО «Нордекс»

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00	8 050,00

8.1.6.4 Топливный баланс котельной ООО «Нордекс»

Топливный баланс котельной ООО «Нордекс» за период 2019-2023 гг. представлен в Табл. 8.22.

Суммарное потребление топлива котельной ООО «Нордекс» за базовый 2023 г. составило 0,265 тыс. т у.т.

Табл. 8.22 Топливный баланс систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал», котельной ООО «Нордекс» за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь		-	-				-
Газ		231	265				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			265				
2022							
Уголь		-	-				-
Газ		231	265				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			265				
2021							
Уголь		-	-				-
Газ		231	266				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			266				
2020							
Уголь		-	-				-
Газ		231	266				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			266				
2019							
Уголь		-	-				-
Газ		231	266				8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-				-
- мазут		-	-				-
Итого			266				

8.2 Топливные балансы котельных г. Иваново

8.2.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных АО «ИвГТЭ»

8.2.1.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для котельных АО «ИвГТЭ»

На котельных АО «ИвГТЭ» проектным и установленным основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельных отсутствует.

В

Табл. 8.23 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных АО «ИвГТЭ», за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	71	71	83	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				83		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	106	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Электрическая энергия						
Итого				106		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	110	110	129	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				129		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	123	123	144	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				144		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	134	134	157	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				157		
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	203	203	237	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				237		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	214	214	250	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				250		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	221	221	258	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				258		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	169	169	197	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				197		
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	102	102	120	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				120		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	120	120	141	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				141		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	101	101	118	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				118		
2019						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	100	100	117	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				117		
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	249	249	291	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				291		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	264	264	309	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				309		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	290	290	339	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				339		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	257	257	301	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				301		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	255	255	299	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				299		
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	495	495	579	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				579		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	530	530	620	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	569	569	666	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				666		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	588	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				588		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	587	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				587		
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	864	864	1 011	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 011		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	912	912	1 067	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 067		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 012	1 012	1 185	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 185		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	847	847	991	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				991		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	842	842	985	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				985		
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 221	5 221	6 110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 110		
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 328	5 328	6 235	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 235		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 833	5 833	6 825	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 825		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 715	4 715	5 518	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 518		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 675	4 675	5 471	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 471		
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	207	207	243	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				243		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	220	220	257	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				257		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	226	226	265	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	181	181	211	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				211		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				214		
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	88	88	103	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				103		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	95	95	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99	99	116	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				116		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83	83	97	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				97		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	82	82	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	379	379	444	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				444		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	384	384	449	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				449		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	390	390	457	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				457		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Газ		321	321	376		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				376		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	324	324	380	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				380		
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 288	1 288	1 507	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 507		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 327	1 327	1 553	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 553		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 415	1 415	1 656	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 656		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 237	1 237	1 448	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 448		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 224	1 224	1 432	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 432		
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 134	2 134	2 498	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 498		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 193	2 193	2 566	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				2 566		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 356	2 356	2 757	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 757		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 982	1 982	2 320	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 320		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 978	1 978	2 314	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 314		
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	529	529	619	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				619		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	500	500	585	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				585		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	513	513	601	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				601		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	512	512	599	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				599		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	536	536	627	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				627		
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	14 784	14 784	17 300	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				17 300		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	15 494	15 494	18 130	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				18 130		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	16 906	16 906	19 783	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				19 783		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 467	14 467	16 929	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 929		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 425	14 425	16 880	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 880		
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84	84	98	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				98		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				110		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142	142	166	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				166		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	153	153	179	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				179		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	165	165	193	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				193		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	132	132	154	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				154		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	139	139	163	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				163		
котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	49	49	58	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				58		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		38	38	45		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				45		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		37	37	43		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				43		
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		320	320	374		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				374		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		351	351	411		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				411		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		408	408	477		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				477		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		331	331	388		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				388		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		347	347	406		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				406		
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		114	114	133		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				133		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	105	105	122	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				122		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	107	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				107		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	81	81	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	108	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				108		
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	422	422	494	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	454	454	531	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				531		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	467	467	547	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				547		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	400	400	468	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				468		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	430	430	504	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				504		
Итого по организации (АО «ИВГТЭ»)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	27 727	27 727	32 445	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				32 445		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	28 844	28 844	33 752	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				33 752		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	31 338	31 338	36 670	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				36 670		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 572	26 572	31 094	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 094		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 555	26 555	31 073	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 073		

представлено фактическое потребление топлива котельными АО «ИВГТЭ» в 2019-2023 гг.

8.2.1.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельных АО «ИВГТЭ» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо на котельных АО «ИВГТЭ» отсутствует.

8.2.1.3 Описание особенностей характеристик топлива котельных АО «ИвГТЭ» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «ИвГТЭ» за 2019-2023 гг., приведены в

Табл. 8.23 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных АО «ИвГТЭ», за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	71	71	83	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				83		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	106	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Электрическая энергия						
Итого				106		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	110	110	129	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				129		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	123	123	144	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				144		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	134	134	157	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				157		
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	203	203	237	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				237		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	214	214	250	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				250		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	221	221	258	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				258		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	169	169	197	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				197		
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	102	102	120	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				120		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	120	120	141	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				141		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	101	101	118	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				118		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	100	100	117	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				117		
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	249	249	291	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				291		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	264	264	309	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				309		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	290	290	339	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				339		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	257	257	301	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				301		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	255	255	299	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				299		
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	495	495	579	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				579		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	530	530	620	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	569	569	666	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				666		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	588	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				588		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	587	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				587		
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	864	864	1 011	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 011		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	912	912	1 067	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 067		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 012	1 012	1 185	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 185		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	847	847	991	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				991		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	842	842	985	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				985		
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 221	5 221	6 110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 110		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 328	5 328	6 235	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 235		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 833	5 833	6 825	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 825		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		4 715	4 715	5 518		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				5 518		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		4 675	4 675	5 471		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				5 471		
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		207	207	243		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				243		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		220	220	257		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				257		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		226	226	265		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				265		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		181	181	211		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				211		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		183	183	214		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				214		
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		88	88	103		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				103		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	95	95	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99	99	116	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				116		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83	83	97	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				97		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	82	82	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	379	379	444	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				444		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	384	384	449	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				449		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	390	390	457	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				457		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	321	321	376	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				376		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	324	324	380	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				380		
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 288	1 288	1 507	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 507		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 327	1 327	1 553	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 553		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 415	1 415	1 656	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 656		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 237	1 237	1 448	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 448		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 224	1 224	1 432	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 432		
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотыгинская, 20А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 134	2 134	2 498	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 498		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 193	2 193	2 566	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 566		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 356	2 356	2 757	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 757		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 982	1 982	2 320	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 320	-	-
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 978	1 978	2 314	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 314	-	-
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	529	529	619	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	619	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	500	500	585	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	585	-	-
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	513	513	601	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	601	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	512	512	599	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	599	-	-
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	536	536	627	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	627	-	-
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 784	14 784	17 300	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	17 300	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	15 494	15 494	18 130	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				18 130		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	16 906	16 906	19 783	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				19 783		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 467	14 467	16 929	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 929		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 425	14 425	16 880	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 880		
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84	84	98	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				98		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				110		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142	142	166	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				166		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	153	153	179	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				179		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	165	165	193	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				193		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	132	132	154	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				154		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	139	139	163	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				163		
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	49	49	58	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				58		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	38	38	45	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				45		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	37	37	43	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				43		
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	320	320	374	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				374		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	351	351	411	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				411		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	408	408	477	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				477		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	331	331	388	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				388		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	347	347	406	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				406		
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	114	114	133	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				133		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	105	105	122	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				122		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	92	92	107	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				107		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	81	81	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	108	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				108		
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	422	422	494	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	454	454	531	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				531		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	467	467	547	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				547		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	400	400	468	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				468		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	430	430	504	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				504		
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	27 727	27 727	32 445	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				32 445		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	28 844	28 844	33 752	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				33 752		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	31 338	31 338	36 670	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				36 670		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 572	26 572	31 094	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 094		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 555	26 555	31 073	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 073		

Показатели качества топлива	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
Калорийность природный газ, ккал/м ³	8191,119	8191,119	8191,119	8191,119	8191,119

8.2.1.4 Топливный баланс котельных АО «ИВГТЭ»

Топливный баланс котельных АО «ИВГТЭ» в зоне деятельности за период 2019-2023 гг. представлен в

Табл. 8.23 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных АО «ИВГТЭ», за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	71	71	83	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				83		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	106	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Электрическая энергия						
Итого				106		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	110	110	129	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				129		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	123	123	144	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				144		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	134	134	157	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				157		
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	203	203	237	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				237		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	214	214	250	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				250		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	221	221	258	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				258		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	169	169	197	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				197		
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	102	102	120	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				120		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	120	120	141	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				141		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	101	101	118	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				118		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	100	100	117	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				117		
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	249	249	291	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				291		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	264	264	309	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				309		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	290	290	339	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				339		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	257	257	301	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				301		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	255	255	299	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				299		
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	495	495	579	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				579		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	530	530	620	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	569	569	666	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				666		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	588	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				588		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	587	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				587		
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	864	864	1 011	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 011		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	912	912	1 067	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 067		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 012	1 012	1 185	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 185		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	847	847	991	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				991		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	842	842	985	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				985		
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 221	5 221	6 110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 110		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 328	5 328	6 235	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 235		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 833	5 833	6 825	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 825		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 715	4 715	5 518	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 518		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 675	4 675	5 471	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 471		
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	207	207	243	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				243		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	220	220	257	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				257		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	226	226	265	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	181	181	211	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				211		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	88	88	103	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				103		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	95	95	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99	99	116	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				116		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83	83	97	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	97	-	-
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	82	82	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	379	379	444	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	444	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	384	384	449	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	449	-	-
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	390	390	457	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	457	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	321	321	376	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	376	-	-
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	324	324	380	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	380	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 288	1 288	1 507	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 507	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 327	1 327	1 553	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 553		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 415	1 415	1 656	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 656		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 237	1 237	1 448	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 448		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 224	1 224	1 432	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 432		
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 134	2 134	2 498	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 498		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 193	2 193	2 566	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 566		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 356	2 356	2 757	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 757		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 982	1 982	2 320	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 320		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 978	1 978	2 314	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 314		
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	529	529	619	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				619		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	500	500	585	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				585		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	513	513	601	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				601		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	512	512	599	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				599		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	536	536	627	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				627		
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 784	14 784	17 300	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				17 300		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	15 494	15 494	18 130	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				18 130		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	16 906	16 906	19 783	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				19 783		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 467	14 467	16 929	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				16 929		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 425	14 425	16 880	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 880		
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84	84	98	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				98		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				110		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142	142	166	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				166		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	153	153	179	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				179		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	165	165	193	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				193		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	132	132	154	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				154		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	139	139	163	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				163		
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	49	49	58	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				58		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	38	38	45	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				45		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	37	37	43	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				43		
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	320	320	374	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				374		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	351	351	411	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				411		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	408	408	477	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				477		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	331	331	388	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				388		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	347	347	406	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				406		
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	114	114	133	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				133		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	105	105	122	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				122		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	107	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				107		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	81	81	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	108	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				108		
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	422	422	494	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	454	454	531	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				531		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	467	467	547	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				547		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	400	400	468	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				468		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	430	430	504	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				504		
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	27 727	27 727	32 445	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				32 445		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	28 844	28 844	33 752	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				33 752		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	31 338	31 338	36 670	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				36 670		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		26 572	26 572	31 094		8 191
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				31 094		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 555	26 555	31 073		8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 073		

Суммарное потребление топлива котельными АО «ИВГТЭ» за базовый 2023 г. составило 32,445 тыс. т у.т.

Табл. 8.23 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных АО «ИвГТЭ», за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	71	71	83	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				83		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90	90	106	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Электрическая энергия						
Итого				106		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	110	110	129	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				129		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	123	123	144	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				144		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	134	134	157	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				157		
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	203	203	237	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				237		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	214	214	250	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				250		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	221	221	258	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				258		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	169	169	197	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				197		
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	94	94	111	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	102	102	120	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				120		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	120	120	141	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				141		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	101	101	118	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				118		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	100	100	117	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				117		
котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	249	249	291	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				291		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	264	264	309	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				309		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	290	290	339	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				339		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	257	257	301	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				301		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	255	255	299	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				299		
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	495	495	579	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				579		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	530	530	620	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	569	569	666	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				666		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	588	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				588		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502	502	587	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				587		
котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	864	864	1 011	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 011		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	912	912	1 067	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 067		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	1 012	1 012	1 185	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 185		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	847	847	991	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				991		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	842	842	985	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				985		
котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 221	5 221	6 110	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 110		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 328	5 328	6 235	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 235		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 833	5 833	6 825	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				6 825		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		4 715	4 715	5 518		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				5 518		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 675	4 675	5 471	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 471		
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	207	207	243	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				243		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	220	220	257	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				257		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	226	226	265	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		181	181	211		8 191
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				211		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	183	183	214	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	88	88	103	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				103		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	95	95	111	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99	99	116	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				116		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83	83	97	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				97		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	82	82	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	379	379	444	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				444		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	384	384	449	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				449		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	390	390	457	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				457		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	321	321	376	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				376		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	324	324	380	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				380		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 288	1 288	1 507	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 507		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 327	1 327	1 553	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 553		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 415	1 415	1 656	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 656		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 237	1 237	1 448	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 448		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 224	1 224	1 432	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 432		
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 134	2 134	2 498	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 498		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 193	2 193	2 566	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 566		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 356	2 356	2 757	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 757		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 982	1 982	2 320	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 320		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 978	1 978	2 314	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 314		
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	529	529	619	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				619		
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	500	500	585	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				585		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	513	513	601	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				601		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	512	512	599	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				599		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	536	536	627	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				627		
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 784	14 784	17 300	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				17 300		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	15 494	15 494	18 130	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				18 130		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	16 906	16 906	19 783	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				19 783		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 467	14 467	16 929	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 929		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 425	14 425	16 880	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16 880		
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84	84	98	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				98		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94	94	110	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				110		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		79	79	92		8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79	79	92	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142	142	166	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				166		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	153	153	179	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				179		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	165	165	193	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				193		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	132	132	154	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				154		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	139	139	163	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				163		
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	45	45	52	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	49	49	58	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				58		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	38	38	45	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				45		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	37	37	43	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				43		
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	320	320	374	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				374		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	351	351	411	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				411		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	408	408	477	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				477		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	331	331	388	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				388		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	347	347	406	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				406		
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	114	114	133	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				133		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	105	105	122	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				122		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	107	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				107		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	81	81	95	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92	92	108	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				108		
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	422	422	494	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	454	454	531	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				531		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	467	467	547	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				547		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	400	400	468	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				468		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	430	430	504	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				504		
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	27 727	27 727	32 445	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				32 445		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	28 844	28 844	33 752	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				33 752		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	31 338	31 338	36 670	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				36 670		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 572	26 572	31 094	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 094		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	26 555	26 555	31 073	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				31 073		

8.2.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных прочих СТО

8.2.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для котельных прочих СТО

На котельных прочих ТСО проектным и установленным основным топливом является природный газ. Резервное топливо на котельных отсутствует.

В Табл. 8.25 представлено фактическое потребление топлива котельными прочими ТСО в 2019-2023 гг.

8.2.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельных прочих ТСО и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо на котельных прочих ТСО отсутствует.

8.2.2.3 Описание особенностей характеристик топлива котельных прочих ТСО» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных прочих ТСО за 2019-2023 гг., приведены в Табл. 8.24.

Табл. 8.24 характеристики топлива, сжигаемого на котельных прочих ТСО

Название источника	Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 170	8 170	8 170	8 170	8 170
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Ресурс-Энерго») ул. Минская, 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 154	8 154	8 154	8 154	8 154

Название источника	Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 216	8 216	8 216	8 216	8 216
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.2.2.4 Топливный баланс котельных прочих ТСО

Топливный баланс котельных прочих ТСО в зоне деятельности за период 2019-2023 гг. представлен в Табл. 8.25.

Табл. 8.25 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных прочих ТСО, за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 206	4 206	4 837	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 837		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 208	4 208	4 839	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 839		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 209	4 209	4 840	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 840		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 209	4 209	4 840	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 840		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 209	4 209	4 840	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 840		
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	793	793	925	-	8 170
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				925		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	739	739	862	-	8 170
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				862		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	871	871	1 017	-	8 170
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 017		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	811	-	8 170
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				811		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	759	759	885	-	8 170
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				885		
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 395	1 395	1 632	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				1 632		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 395	1 395	1 632	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 395	1 395	1 632	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 395	1 395	1 632	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 395	1 395	1 632	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344	344	403	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344	344	403	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344	344	403	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344	344	403	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344	344	403	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	583	583	682	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	583	583	682	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	583	583	682	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	583	583	682	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	583	583	682	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 869	3 869	4 449	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 449		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 834	3 834	4 409	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 409		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 793	3 793	4 362	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				4 362		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		3 793	3 793	4 362		8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				4 362		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		3 793	3 793	4 362		8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				4 362		
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		1 196	1 196	1 375		8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				1 375		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		1 196	1 196	1 375		8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				1 375		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		1 248	1 248	1 435		8 050
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				1 435		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ		1 248	1 248	1 435		8 050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе		-	-	-	-	-
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				1 435		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 248	1 248	1 435	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 435		
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	197	197	227	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				227		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	197	197	227	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				227		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87	87	100	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				100		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87	87	100	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				100		
2019						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87	87	100	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				100		
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 337	7 337	8 438	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				8 438		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 337	7 337	8 438	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				8 438		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 963	7 963	9 158	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 158		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 963	7 963	9 158	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 158		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 963	7 963	9 158	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				9 158		
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 823	2 823	3 295	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 295		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 901	2 901	3 385	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 385		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 075	3 075	3 589	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 589		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 507	2 507	2 926	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 926		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 572	2 572	3 001	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 001		
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	149	149	171		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				171		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	192	192	221		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				221		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	149	149	171		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				171		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	149	149	171		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				171		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	149	149	171		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				171		
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 962	1 962	2 256		8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 834	3 834	4 409	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 409		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 962	1 962	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 962	1 962	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 962	1 962	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 219	8 219	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 219	8 219	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 219	8 219	9 451	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 219	8 219	9 451	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 219	8 219	9 451	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	822	822	958	-	8 154
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				958		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	808	808	941	-	8 154
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				941		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	862	862	1 004	-	8 154
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 004		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	765	765	892	-	8 154
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				892		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	806	806	939	-	8 154
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				939		
Котельная (ООО «ТДІ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 511	4 511	5 188	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 188		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 511	4 511	5 188	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				5 188		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 242	3 242	3 728	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 728		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 242	3 242	3 728	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 728	-	-
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 242	3 242	3 728	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 728	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	104	104	119	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	74	-	-	-	74	-
- мазут	74	-	-	-	74	-
Итого	-	-	-	119	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99	99	114	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	114	-	-
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	109	109	125	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	125	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	109	109	125	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут		-	-	-	-	-
Итого				125		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	109	109	125	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				125		
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 137	3 137	3 682	-	8 216
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 682		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 230	3 230	3 791	-	8 216
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 791		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 313	3 313	3 888	-	8 216
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 888		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 313	3 313	3 888	-	8 216
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 888		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	3 313	3 313	3 888	-	8 216
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 888		
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329	329	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329	329	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329	329	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329	329	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329	329	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				378		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автоторовская, 3						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572	1 572	1 808	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572	1 572	1 808	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572	1 572	1 808	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572	1 572	1 808	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572	1 572	1 808	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	799	-	8 050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695	695	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633	633	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633	633	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633	633	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633	633	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633	633	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429	429	494	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429	429	494	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				494		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429	429	494	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429	429	494	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429	429	494	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 112	3 112	3 632	-	8 171
Нефтепродукты, в том числе	74	-	-	-	74	-
- мазут	74	-	-	-	74	-
Итого				3 632		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 823	2 823	3 296	-	8 171
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 296		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 461	3 461	4 040	-	8 171

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				4 040		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 954	2 954	3 448	-	8 171
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 448		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 144	3 144	3 670	-	8 171
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3 670		
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	143	143	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	539	539	620	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	143	143	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	143	143	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	143	143	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	152	152	175	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	536	536	617	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				617		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	152	152	175	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	152	152	175	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				175		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	152	152	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372	372	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	440	440	506	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				506		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372	372	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372	372	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372	372	428	-	8 050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 297	1 297	1 497	-	8 078
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 497		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 322	1 322	1 525	-	8 078
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 525		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 426	1 426	1 646	-	8 078
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 646		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 260	1 260	1 454	-	8 078
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 454		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 295	1 295	1 494	-	8 078
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				1 494		
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	588	588	676	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				676		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	588	588	676	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				676		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	588	588	676	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				676		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	588	588	676	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				676		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	588	588	676	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				676		
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 555	2 555	2 938	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 938		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 555	2 555	2 938	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 938		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 555	2 555	2 938	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 938		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 555	2 555	2 938	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 938		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 555	2 555	2 938	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2 938		
Итого по прочим ТСО						
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	53 525	53 525	61 807	-	8 083
Нефтетопливо, в том числе	148	-	-	-	148	-
- мазут	148	-	-	-	148	-
Итого				61 807		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	56 088	56 088	64 753	-	8 081
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	
Итого				64 753		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	
Газ	-	53 778	53 778	62 116	-	8 085
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	
Итого				62 116		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	
Газ	-	52 264	52 264	60 352	-	8 083
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	
Итого				60 352		
2019						
Уголь	-	-	-	-	-	
Газ	-	52 658	52 658	60 810	-	8 084
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	
Итого				60 810		

8.3 Топливный баланс в целом по городу

Ниже приведен топливный баланс за 2019-2023 гг. в целом по городу.

Табл. 8.26 Топливный баланс по МО г. Иваново

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Уголь	41 017	-	-	1 902	1 295	41 017	5 118
Газ	-	604 269	96 320	380 227	228 070	-	8 162
Нефтетопливо, в том числе	4 743	1 190	-	166	159	5 933	9 337
- мазут	4 743	1 190	-	166	159	5 933	9 337
Итого			96 320	382 295	229 524		
2022							
Уголь	45 392	-	-	-	-	45 392	-
Газ	-	609 127	100 575	393 862	217 152	-	8 177
Нефтетопливо, в том числе	4 986	-	-	884	37	4 986	9 364
- мазут	4 986	-	-	884	37	4 986	9 364
Итого			100 575	394 746	217 189		
2021							
Уголь	45 392	-	-	1 264	860	45 392	5 794
Газ	-	629 056	100 862	412 230	219 909	-	8 157
Нефтетопливо, в том числе	4 813	211	-	35	48	5 024	9 786
- мазут	4 813	211	-	35	48	5 024	9 786
Итого			100 862	413 528	220 817		
2020							
Уголь	47 958	-	-	10 734	7 310	47 958	5 612
Газ	-	523 919	93 521	344 596	170 903	-	8 137
Нефтетопливо, в том числе	3 521	1 352	-	1 610	4 215	4 873	9 400
- мазут	3 521	1 352	-	1 610	4 215	4 873	9 400
Итого			93 521	356 940	182 427		
2019							
Уголь	70 465	-	-	18 318	12 474	70 465	5 316
Газ	-	564 130	93 959	369 483	193 243	-	8 148
Нефтетопливо, в том числе	7 864	-	-	135	91	7 864	9 028
- мазут	7 864	-	-	135	91	7 864	9 028
Итого			93 959	387 936	205 809		

9 Надежность теплоснабжения

Надежность теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, ТС, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

Наиболее ненадежным звеном теплоснабжения являются ТС, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением ТС из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции. Кроме того, структура ТС в крупных системах не соответствует их масштабам.

«Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов» разработана ОАО «Газпром промгаз», которая используется в программном комплексе ГИС «ZULU».

Способность действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по следующим показателям (критериям): вероятности безотказной работы [P], коэффициенту готовности [Kг]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» следует принимать для:

- источника теплоты РИТ=0,97;
- тепловых сетей РТС= 0,9;
- потребителя теплоты РПТ = 0,99;
- СЦТ в целом РСЦТ = $0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

Минимально допустимый показатель коэффициента готовности [Kг] принимается равным Kг=0,97.

Согласно п. 55. Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, фактические показатели надежности теплоснабжения (частота прекращения подачи тепловой энергии и продолжительность такого прекращения) должны устанавливаться по показаниям приборов учета тепловой энергии и в соответствии с пунктами 124.8 - 124.11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации. Данные сведения теплоснабжающими организациями города представлены не были.

Расчет показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения, производится в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения».

9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей, частота отключений потребителей

Поток отказов (частота отказов) участках тепловых сетей представлен в таблицах ниже.

Табл. 9.1 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,113	0,122	0,104	0,140	0,069
отопительный период, 1/км/оп	0,037	0,040	0,034	0,046	0,022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,055	0,059	0,050	0,067	0,033
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,206	0,221	0,194	0,255	0,127
отопительный период, 1/км/оп	0,067	0,072	0,065	0,083	0,041
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,099	0,106	0,092	0,123	0,061
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,312	1,410	1,208	1,618	0,799

Табл. 9.2 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «ПСК»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.3 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.4 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.5 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ЗАО «Новая тепловая компания»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.6 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Квартал»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.7 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «ИВГТЭ»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,169	0,240	0,226	0,198	0,268
отопительный период, 1/км/оп	0,099	0,141	0,127	0,099	0,141
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,071	0,099	0,099	0,099	0,127
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,044	0,063	0,061	0,049	0,071
отопительный период, 1/км/оп	0,026	0,037	0,035	0,024	0,038

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,017	0,025	0,025	0,024	0,031
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,457	0,652	0,627	0,503	0,728

Табл. 9.8 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности АО «Владгазкомпания»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.9 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.10 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.11 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Август Т»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.12 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ОАО «Ивановоглавснаб»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.13 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Газпромнефть-Терминал»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.14 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Теплоснаб-2010»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

Табл. 9.15 Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Энергоресурс»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-
отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	-

По остальным ТСО интегральные показатели повреждаемости не предоставлены.

9.2 Частота отключений потребителей

Частота отключения потребителей связана с надежностью и включает в себя повреждения в отопительный, межотопительный и в период гидравлических испытаний тепловых сетей.

Табл. 9.16 Частота отказов в тепловых сетях

Название теплоснабжающей организации	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год				
	2019	2020	2021	2022	2023
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	66	71	61	81	40
АО «ПСК»	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	-	-	-	-	-
ЗАО «Новая тепловая компания»	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	-	-	-	-	-
АО «ИвГТЭ»	180	251	237	163	258
АО «Владгазкомпания»	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	-	-	-	-
ООО «Август Т»	-	-	-	-	-
ОАО «Ивановоглавснаб»	-	-	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	-	-
ООО «Энергоресурс»	-	-	-	-	-

Табл. 9.17 Частота отказов в магистральных тепловых сетях

Название теплоснабжающей организации	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год				
	2019	2020	2021	2022	2023
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	46	50	42	57	28
АО «ПСК»	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	-	-	-	-	-
ЗАО «Новая тепловая компания»	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	-	-	-	-	-
АО «ИвГТЭ»	7	10	9	7	10
АО «Владгазкомпания»	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	-	-	-	-
ООО «Август Т»	-	-	-	-	-
ОАО «Ивановоглавснаб»	-	-	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	-	-
ООО «Энергоресурс»	-	-	-	-	-

Табл. 9.18 Частота отказов в распределительных тепловых сетях

Название теплоснабжающей организации	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей, ед./год				
	2019	2020	2021	2022	2023
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20	21	19	24	12
АО «ПСК»	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	-	-	-	-	-
ЗАО «Новая тепловая компания»	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	-	-	-	-	-
АО «ИвГТЭ»	173	241	228	156	248
АО «Владгазкомпания»	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	-	-	-	-
ООО «Август Т»	-	-	-	-	-
ОАО «Ивановоглавснаб»	-	-	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	-	-
ООО «Энергоресурс»	-	-	-	-	-

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

В таблицах ниже представлена информация о среднем времени восстановления теплоснабжения после отключения.

Табл. 9.19 Среднее время восстановления магистральных тепловых сетей

Название теплоснабжающей организации	Среднее время восстановления (магистральные сети), ч				
	2019	2020	2021	2022	2023
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	12	11	10	10	10
АО «ПСК»	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	-	-	-	-	-
ЗАО «Новая тепловая компания»	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	-	-	-	-	-
АО «ИвГТЭ»	11	11	11	10	10
АО «Владгазкомпания»	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	-	-	-	-
ООО «Август Т»	-	-	-	-	-
ОАО «Ивановоглавснаб»	-	-	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	-	-
ООО «Энергоресурс»	-	-	-	-	-

Табл. 9.20 Среднее время восстановления распределительных тепловых сетей

Название теплоснабжающей организации	Среднее время восстановления (распределительные сети), ч				
	2019	2020	2021	2022	2023
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	11	10	10	10	6
АО «ПСК»	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	-	-	-	-	-
ЗАО «Новая тепловая компания»	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	-	-	-	-	-
АО «ИвГТЭ»	10	9	9	9	7
АО «Владгазкомпания»	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	-	-	-	-
ООО «Август Т»	-	-	-	-	-
ОАО «Ивановоглавснаб»	-	-	-	-	-
ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	-	-
ООО «Энергоресурс»	-	-	-	-	-

9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения»

Табл. 9.21 Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению														Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот						
ЕТО №1																					
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																					
1	ИвТЭЦ-2	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,41	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	надежная
2	ИвТЭЦ-3	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,37	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	0,85	малонадежная
ИТОГО по СЦТ на базе ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		1,00	1,00	1,00	0,50	1,00	0,39	0,60	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	малонадежная	0,85	малонадежная
Котельные АО «ИвГТЭ»																					
3	котельная № 2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
4	котельная № 3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
5	котельная № 10	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
6	котельная № 17	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
7	котельная № 18	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
8	котельная № 19	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
9	котельная № 23	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатели надежности электроснабжения														Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей		Общая оценка надежности систем теплоснабжения города	
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			Ктс	Кспт		
10	котельная № 24	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
11	котельная № 25	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
12	котельная № 30	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
13	котельная № 31	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
14	котельная № 33	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
15	котельная № 35	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
16	котельная № 37	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная
17	котельная № 39	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
18	котельная № 41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
19	котельная № 43	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
20	котельная № 44	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
21	котельная № 45	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
22	котельная № 46	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «ИВГТЭ»		1,00	0,60	1,00	1,00	1,00	0,37	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатели надежности электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения, соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей, резервирования котельной и элементов тепловой сети, технического состояния тепловых сетей, интенсивности отказов тепловых сетей, интенсивности отказов теплоисточника														Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города	
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот							Ктс
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии																						
23	Котельная АО «Железобетон»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
24	Котельная АО «ИСМА»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
25	Котельная АО «Владгазкомпания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
26	Котельная АО «Ивхимпром»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
27	Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
28	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
29	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
30	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
31	Котельная ООО «Альянс-Профи»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
32	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот		Оцен	Ктс	Оцен	Кспт	
33	До 2023 г. До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
34	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
35	Котельная ООО «СТС»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
36	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
37	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
38	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
39	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
40	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
41	Котельная АО «Водоканал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
42	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот		Оцен	Ктс	Оцен	Кспт	
ИТОГО по котельным, от которых АО «ИВГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		1,00	1,00	1,00	1,00	0,30	0,41	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	малонадежная
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																					
43	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
44	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные АО «Владгазкомпания»																					
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
46	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ООО «Август Т»																					
47	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
48	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																					
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ОАО «Ивановглавснаб»																					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			Ктс	Кспт		
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»																					
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО ЕТО №1		1,00	1,00	1,00	0,53	0,95	0,39	0,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	малонадежная
ЕТО №2																					
52	Котельная АО «ПСК»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ЕТО №3																					
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ЕТО №4																					
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ЕТО №5																					
55	Котельная ЗАО «Новая тепловая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ЕТО №6																					
56	Котельная ООО «Квартал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО по муниципальному образованию		1,00	0,95	1,00	0,94	0,48	0,40	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,79	надежная	0,87	надежная

9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти

Согласно Постановлению Правительства РФ от 17.10.2015 №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

- а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;
- б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;
- в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, не происходило.

9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, не происходило.

9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В 2023 году наблюдается снижение отказов, что связано с обновлением тепловых сетей, повышенное количество отказов в 2022 году связано с повышенной нагрузкой на тепловые сети из-за длительного периода пониженных температур.

10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1 Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно требованиям законодательства о раскрытии информации организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, представляют отчеты о результатах хозяйственной деятельности и технико-экономические показатели.

В таблицах ниже представлены результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в муниципальном образовании городской округ Иваново.

Описание эксплуатационных показателей функционирования ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 представлено в Табл. 10.1 и Табл. 10.2.

Табл. 10.1 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	401,32	362,08	388,82	398,26	364,70
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	74,03	70,39	73,47	71,12	69,76
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	29,49	29,01	29,73	29,14	27,43
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	327,30	291,69	315,35	327,14	294,94
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63
из производственных отборов;	тыс. Гкал	229,66	160,20	208,23	228,67	224,65
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	378,90	355,45	580,85	505,46	496,57
из отборов противодавления	тыс. Гкал	310,20	398,13	210,23	255,83	251,34
из конденсаторов	тыс. Гкал	162,33	158,13	152,53	127,02	124,79
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	125,46	30,66	53,28	34,90	34,28
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтч	1 284,20	1 203,40	1 230,10	1 220,10	1 142,67
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	515,37	435,74	478,28	485,91	451,05
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	80,59	71,93	86,47	79,76	77,88

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВтч	1 326,60	1 244,90	1 262,40	1 255,50	1 178,76
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному выпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	-	-	-	-	-
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	183,00	182,00	182,00	180,00	168,07
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	352,00	362,00	362,00	355,00	328,93
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	386,39	359,02	379,19	386,63	361,06
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	14,93	3,06	9,63	11,62	3,64
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	185,33	207,19	193,08	176,31	184,22
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	2 456,27	6 539,18	3 131,92	2 988,74	2 688,36
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тунт	294,12	262,32	288,38	277,33	267,70

Табл. 10.2 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	622,10	580,28	716,65	714,78	712,71
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	94,01	87,76	105,90	102,78	100,45
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	28,18	8,08	7,54	32,71	29,75
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	528,08	492,53	610,75	612,00	612,26
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14
из производственных отборов;	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1 165,29	1 085,29	1 019,87	1 225,26	1 149,50
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	21,46	15,29	24,16	5,98	27,64
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтч	1 140,00	1 164,00	1 130,00	1 068,00	1 369,00
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	767,41	724,36	655,56	817,11	804,65
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВтч	1 162,00	1 190,00	1 154,00	1 090,00	1 396,00
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	98,20	98,60	97,70	99,50	95,96
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	547,94	568,72	560,29	538,63	560,95
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	272,53	284,13	262,00	302,89	306,44
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	575,14	591,02	576,94	541,63	560,95
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	554,38	550,94	663,19	664,44	633,66
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	67,72	29,34	53,46	50,34	79,05
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	187,46	169,94	181,50	175,78	210,82
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	225,63	469,13	331,06	341,14	248,47
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. туг	299,63	277,05	345,97	334,60	344,12

Табл. 10.3 Калькуляция затрат филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на выработку тепловой энергии за 2023 год, руб. без учета НДС

Статья БДР	Всего
02.01.05.10.05 Уголь на технологические цели	6 402 528
02.01.05.10.10 Мазут на технологические цели	953 401
02.01.05.10.16 Лимитный газ на технологические цели	981 330 217
02.01.05.10.18 Коммерческий газ на технологические цели	864 131 701
02.01.05.10.23 Биржевой газ на технологические цели	138 205 054
02.01.07.10.00 Покупная исходная вода на технологические нужды	259 805
02.01.07.40.00 Плата за пользование водными объектами	8 308 302
02.01.07.50.00 Плата за промышленные, ливневые стоки	4 478 155
02.01.07.60.00 Водный налог	211 930
02.01.08.10.00 Расходы по покупке э/э на производственные нужды	5 435 642
02.06.01.00.00 ТР - Материалы и запчасти на ремонт, кроме ИТ	5 360 996
02.06.01.40.00 ТР - Прочие затраты на ремонт (хозспособ) – после РВД	134 237
02.06.01.70.00 ТР-Извлекаемые материалы, возвратные отходы	-18 872
02.06.02.00.00 ТР - Давальческие материалы на ремонт, кроме ИТ	3 927 352
02.06.02.20.00 ТР- Извлекаемые МЦ, возвратные отходы (подряд)	-58 028
02.06.03.00.00 Услуги сторонних рем	17 589 196
02.06.04.00.00 ТР - Ремонтные работы полученные (ЦРС, внутренний подряд)	35 712 430
02.07.04.10.00 Химреагенты, фильтру	6 422 219
02.07.04.15.01 Средства индивидуаль	1 096 735
02.07.04.15.30 Обеспечение работник	87 292
02.07.04.15.45 Компенсационные выплаты по спецпитанию	17 838
02.07.04.15.50 Прочие материалы по	135 123
02.07.04.20.11 масла	1 174 959
02.07.04.20.12 Бензин	8 518
02.07.04.20.15 дизтопливо	44 678
02.07.04.30.00 Материалы для обеспе	8 491
02.07.04.90.40 Канцелярские товары	171 584
02.07.04.90.90 Другие прочие матери	3 278 420
02.07.05.10.10 автотранспортные усл	10 946 676
02.07.05.10.20 Услуги ж.д. транспор	1 093 345
02.07.05.20.00 Услуги по испытанию	1 030 539
02.07.05.71.15 Обследование зданий и сооружений (кроме тепловых сетей)	411 034
02.07.05.71.35 Обследование оборудования	1 118 979
02.07.05.72.00 Услуги по ЭПБ оп.объ	1 142 251
02.07.05.72.20 Разработка НТД по топливо использованию	688 316
02.07.05.76.00 Проведение химически	95 573
02.07.05.77.15 Огнезащит.,антикор.обработка и маркировка ОС	182 693
02.07.05.77.20 Услуги по обслуживан	421 006
02.07.05.77.25 Услуги по обслуживан	211 760
02.07.05.77.26 Услуги по обслуживанию оборудования	9 255 143

Статья БДР	Всего
02.07.05.77.40 Химическая промывка,	1 250 669
02.07.05.77.65 Услуги по проведению	365 027
02.07.05.80.05 Услуги по мониторинг	133 591
02.07.05.80.15 Услуги по утилизации	1 014 422
02.07.05.80.30 Прочие расходы на пр	38 855
02.07.05.89.00 Прочие работы и услу	56 784
02.07.06.15.00 Услуги аварийно-спасательных отрядов	211 953
02.07.06.30.00 Медицинские услуги	1 680 142
02.07.06.40.10 Аттестация рабочих м	31 843
02.07.06.40.20 Зарядка огнетушители	210 143
02.07.06.40.30 Производственный кон	67 366
02.07.07.10.00 Экологические платеж	319 461
02.07.08.05.00 канализация	608 409
02.07.08.10.00 плата за превышение	554 604
02.07.08.15.00 водоснабжение	547 826
02.07.08.45.00 санитарная обработка	288 205
02.07.08.50.00 благоустройство и оз	683 420
02.07.09.05.00 Клининговые услуги	3 604 758
02.07.09.20.00 Услуги по предоставл	32 171
02.08.05.10.00 Добровольное медицинское страхование	1 521 726
02.08.06.10.01 Обязательное обучение	328 844
02.08.06.20.01 Дополнительное (развивающее) обучение	56 885
02.08.06.30.10 Услуги учебных заведений по обучению сотрудников компании	15 607
02.08.06.70.00 Командировочные расходы на обучение	159 626
02.08.07.10.10 Оплата услуг агентств по подбору персонала	13 758
02.08.09.00.00 Оплата больничных листов (3 дня)	935 456
02.08.10.10.10 Создание оценочного обязательства на отпуск (ФОТ)	16 214 566
02.08.10.10.20 Создание оценочного обязательства на отпуск (отчисления)	4 994 863
02.08.10.30.10 Создание оценочного обязат. на годовое вознаграждение (ФОТ)	6 476 307
02.08.10.30.20 Создание оценочного обязательства на год.вознагражд.(отчисл)	1 947 074
02.08.Т0.00.00 ФОТ без страховых взносов - дезагрегация	158 928 260
02.08.Т0.01.00 Страховые взносы - дезагрегация	49 094 578
02.09.02.60.10 Оборудование ИТ (неамортизируемое)	3 387
02.09.02.60.20 Расходные материалы ИТ	205 961
02.09.02.60.30 Запасные части и принадлежности ИТ	421 775
02.09.03.07.00 доступ в Интернет	9 211 366
02.09.04.10.10 телефонная связь	54 665
02.09.04.10.20 мобильная связь	33 474
02.09.04.10.31 интернет	2 400
02.09.04.10.32 ВКС	746 020
02.09.05.01.00 Техническое обслуживание (ИТ)	275 361
02.09.07.10.00 лицензии, разработки	11 354
02.11.03.05.00 Услуги нотариуса	9 742

Статья БДР	Всего
02.11.09.00.00 Госпошлина	41 081
02.13.01.20.00 Транспортный налог	19
02.13.01.30.00 Налог на имущество	4 652 230
02.14.09.20.00 Земли	41 734
02.14.09.90.00 Прочее имущество (кр	6
02.14.11.20.00 Техническая инвентар	20 900
02.14.11.30.00 Оценка имущества	118 332
02.14.11.40.00 Межевание	93 140
02.15.01.10.00 Страхование гражданс	495 448
02.15.02.10.00 Страхование имуществ	4 279 109
02.15.02.60.00 Страхование жизни, смерти, утраты трудоспособности, несч.сл	41 389
02.16.01.10.00 Размещение информации	103 280
02.16.01.15.00 Участие в конференции	121 597
02.16.01.30.00 Дизайн, полиграфия	75 089
02.16.01.50.00 Представительские расходы	15 263
02.23.01.10.10 услуги ведомственной	11 278 747
02.23.01.10.20 услуги вневедомствен	110 778
02.23.01.15.00 Техническое обслуживание систем безопасности	6 761
02.25.01.01.00 Амортизация основных средств	131 449 097
02.25.01.50.00 внеоборотных активов	539 243
02.25.01.55.00 внеоб актив, не имеющих мат-веществ формы, кроме направл ИТ	168 617
02.25.01.70.00 Амортизация капитализируемых ремонтов	44 571 715
02.25.01.82.00 Амортизация ППА земли	820 935
02.25.01.90.00 Амортизация долгосрочных мероприятий	4 154 038
02.26.01.10.00 Услуги типографии	5 198
02.26.01.20.00 Почтово-телеграфные	26 838
02.26.02.10.10 Суточные по норме	7 605
02.26.02.10.30 Проезд	37 697
02.26.02.10.40 Проживание	45 474
02.26.02.10.90 Прочие затраты на ко	143
02.26.02.30.00 Затраты на проездные	9 534
02.28.01.55.00 услуги по обучению	735 284
02.28.01.96.00 Услуги Централизованной бухгалтерии	3 598 654
02.28.01.97.00 Услуги Централизованной ИТ службы	10 348 293
T.83.00.10.10 Основные средства несущ. ССП	1 998 818
T.83.00.10.20 Основные средства несущ. (эксплуатац)	7 039 223
НВВ	2 601 821 227

Табл. 10.4. Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «ПСК»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,39	29,39	29,39	29,35	29,31
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.5 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,49	22,49	22,49	22,48	22,65
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.6. Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Новая сетевая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,04	19,04	19,04	18,72	18,72
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.7 Динамика изменения эксплуатационных показателей ЗАО «Новая тепловая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,96	15,96	15,96	15,95	16,14
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.8. Техничко-экономические показатели котельной ЗАО «Новая тепловая компания» тепловой энергии за 2023 год (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2023 г.
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс.Гкал	17,610
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс.Гкал	15,049
в паре, тыс. Гкал	тыс.Гкал	15,049
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс.Гкал	0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс.Гкал	2,561
в паре, тыс. Гкал	тыс.Гкал	0
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс.Гкал	2,561
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс.руб.	21766,61
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс.руб.	3983,576
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс.руб.	26440,784
Прибыль, тыс. руб.	тыс.руб.	-435,742
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс.руб.	52190,97

Табл. 10.9. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2023 год (с НДС) ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	2023 г.
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,344
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	3,344
в паре	тыс. Гкал	3,344
в горячей воде	тыс. Гкал	0
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,162
то же в %	%	5%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3,1811
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2962,989
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	541,255
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11002,539
Прибыль	тыс. руб.	-3982,811
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14506,783

Табл. 10.10 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Нордекс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,86	26,86	26,86	26,83	26,80
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.11 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «ИвГТЭ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,59	157,59	157,56	157,58	157,23
Собственные нужды	%	1,03	1,74	1,37	2,96	1,14
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	159,04
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	24,04	24,56	22,07	23,70	22,49
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,76	16,78	19,79	18,21	17,54
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.12 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Железобетон»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,84	22,84	22,84	22,83	22,83
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.13 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «ИСМА»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	162,00	161,00	161,00	159,91
Собственные нужды	%	2,36	2,56	2,37	2,03	10,54
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	52,00	58,00	50,00	62,00	48,00
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,65	21,67	27,33	23,18	25,04
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.14 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Владгазкомпания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99
Собственные нужды	%	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.15 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Ивхимпром»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,90	160,90	160,90	161,20	161,20
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,65	11,65	11,65	11,74	11,86
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.16 Динамика изменения эксплуатационных показателей В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,88	9,88	9,88	9,47	9,47
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.17 Динамика изменения эксплуатационных показателей МП «Городской оздоровительный центр»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	184,60	152,20	152,20
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,09	10,09	10,09	27,65	27,65
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.18 Динамика изменения эксплуатационных показателей РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,90	156,00	156,00
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,68	19,68	19,68	18,24	18,24
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.19 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Альянс-Профи»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,60	164,02	160,02	159,80	161,73
Собственные нужды	%	7,13	5,18	4,12	4,08	4,26
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,46	172,98	166,90	166,60	168,93
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,50	17,44	21,92	20,70	19,91
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.20 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «ИЭК-1»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,78	19,78	19,78	25,59	19,78
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.21 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания»)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,06	20,06	20,06	39,19	20,06
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.22 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «РесурсЭнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.23 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «СТС»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,45	155,23	155,43	155,43	153,36
Собственные нужды	%	8,55	11,35	13,36	8,69	9,77
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,32	22,19	24,95	23,40	24,13
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.24 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «ГДЛ Энерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,03	13,03	13,03	18,14	18,14
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.25 Динамика изменения эксплуатационных показателей ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,57	161,45	161,40	160,84	157,27

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды	%	0,62	0,62	0,62	0,61	0,63
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,57	162,45	162,40	161,84	158,27
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,58	27,58	27,58	25,51	26,52
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	50	50	50	50	50
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.26 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	9,8	10,8	11,8	12,8	13,8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80
Собственные нужды	%	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	22,56	22,56	22,56	22,56	22,56
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,89	27,89	27,89	27,19	26,41
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.27 Динамика изменения эксплуатационных показателей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,40	168,40	168,40	168,40	168,40
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	50	50	50	50	50
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.28 Динамика изменения эксплуатационных показателей АО «Водоканал»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80
Собственные нужды	%	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.29 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Теплоснаб-2010»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	161,78
Собственные нужды	%	3,16	3,12	3,16	3,13	2,72
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	40,72	43,51	40,84	49,14	39,33
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,72	6,32	7,41	6,08	6,64
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.30 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Август Т»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,07	10,07	10,07	22,87	10,07
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.31 Динамика изменения эксплуатационных показателей ОАО «Ивановоглавснаб»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,70	161,56	161,35	157,26	159,97
Собственные нужды	%	4,30	3,67	3,92	4,12	4,24
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	66,30	70,15	62,24	78,13	68,23
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,99	11,60	13,15	12,51	12,06
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.32 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Газпромнефть-Терминал»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
Собственные нужды	%	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	245,65	245,65	245,65	245,65	245,65
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.33 Динамика изменения эксплуатационных показателей ООО «Система Альфа»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Собственные нужды	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р отнесен к ценовым зонам теплоснабжения и тарифы на тепловую энергию утверждаются с учетом особенностей ценообразования в ценовых зонах теплоснабжения.

Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-уг утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022-2026 годы – см. Табл. 11.1.

В соответствии с этим графиком и Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области ежегодно осуществляется установление предельного уровня цены на тепловую энергию и мощность.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 г. № 51-т/8 был установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год – см. Табл. 11.2.

Фактически действовавшие в 2023 году тарифы, приведены в Табл. 11.3.

Тарифы (уровень предельных цен) на 2024 год приведены в Табл. 11.4.

Табл. 11.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
1	ПАО «Т ПЛЮС»))	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А)	63,3677%	70,69%	78,02%	85,35%	92,67%	100,00%
		1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т ПЛЮС»), ДО 28.12 2021	80,9690%	84,78%	88,58%	92,39%	96,19%	100,00%
		г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИВТБС»)						
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	73,9252%	79,14%	84,36%	89,57%	94,79%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 1бба, ул. Московская, д- 62)	72,2081%	77,77%	83,32%	88,88%	94,44%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	71,6483%	77,32%	82,99%	88,66%	94,33%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосеть ком»)	95,5359%	97,77%	100,00%	-	-	-
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИИОТ»)	76,0327%	80,83%	85,62%	90,41%	95,21%	100,00%
		25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	89,0654%	91,80%	94,53%	97,27%	100,00%	-
		33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,5425%	87,63%	90,73%	93,82%	96,91%	100,00%

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
2	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России»	53	71,5058%	77,20%	82,90%	88,60%	94,30%	100,00%
3	ООО «Гринвилль Тепло»	54	95,6756%	100,00%	-	-	-	-
4	ООО «Тепловые системы»	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,4104%	87,53%	90,65%	93,76%	96,88%	100,00%

* Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иваново от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново»

Табл. 11.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75
2,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38
3,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06
4,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72
5,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2283,19	2 739,83
6,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2751,16	3 301,39
7,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65
8,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80
9,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36
10,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40,41,42,43,46,47,48,49,50,51	2 751,16	3 301,39
11,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
12,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2751,16	3 301,39
13,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВГТЭ»)	2 751,16	3 301,39
14,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39
15,	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39
16,	ФГБОУВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85
17,	ООО «Гринвилль Тепло» <*>	54	3 301,39	3 301,39
18,	ООО «Тепловые системы» <*>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71
19,	ООО «Тепловые системы» <*>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39
20,	ООО «Квартал» <*>	56	3 301,39	3 301,39

<*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 60 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением администрации города Иванова от 20.09.2022 № 1402 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

<*> Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Табл. 11.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)	631537694 6										
на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 005,88	1 112,76	110,6	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/4
г.о. Иваново, зона деятельности ЕТО-1, ценовая зона теплоснабжения, в которой устанавливается предельный уровень цены на тепловую энергию, поставляемую ЕТО потребителям	631537694 6										
СЦТ * №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 185,92	1 316,37	111,0	1 423,10	1 579,64	111,0	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах и квитанциях потребителям согласно "Ценовому меню ЕТО ПАО Т Плюс (г. Иваново) на 2023 год", размещенному на официальном сайте ПАО "Т Плюс" https://www.tplusgroup.ru в разделе "География - Владимирский филиал - Клиентам-Альтернативная котельная – Иваново – Информация о ценах – 2023 год" или по ссылке https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotel'naja/ivanovo/
СЦТ №1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 515,33	1 682,02	111,0	1 818,40	2 018,42	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 383,50	1 535,69	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	с НДС		-	-	-	1 621,64	1 800,02	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 340,89	1 488,39	111,0	1 609,07	1 786,07	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 777,56	1 973,09	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 422,94	1 579,46	111,0	-	-	-	
СЦТ №25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 666,85	1 850,20	111,0	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
СЦТ №33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 582,20	1 756,24	111,0	-	-	-	
СЦТ №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 794,17	1 955,65	109,0	2 153,00	2 346,78	109,0	
СЦТ №44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 027,64	2 210,13	109,0	2 433,17	2 652,16	109,0	
СЦТ №45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 083,33	2 270,83	109,0	2 500,00	2 725,00	109,0	
СЦТ №21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 998,29	2 218,10	111,0	-	-	-	
СЦТ №34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		2 235,84	2 481,78	111,0	-	-	-	
АО «ИвГТЭ»	370273343 8										
с коллекторов котельных	370273343 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии	370273343 8				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	370273343 8	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	441,85	583,86	132,1	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/1
АО «Ивановоглавснаб»	372800006 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Ивхимпром»	373100196 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Водоканал» (котельная №21)	370259710 4				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания» (котельная на ул. Революционная)	772244573 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Купол», услуги по передаче тепловой энергии	370400559 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ст. Иваново-Сортировочная	7708503727				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Теплоснаб-2010»	3702630143				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ГДЛ Энерго»	3702005291				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Владгазкомпания»	3302003469				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
м-н Новая Ильинка	3302003469				-	-	-	-	-	-	
ул. Революционная, д.26, корпус 1, сооружение 1 котельная ИСК	3302003469				-	-	-	-	-	-	
ООО «РесурсЭнерго»	3702207918				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Железобетон»	3731011645				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7729314745				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
от котельных №№ 10, 11, 33 на коллекторах котельной №42 м. Балино для потребителей г. Иваново	7729314745				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосервисная компания», услуги по передаче тепловой энергии	3702542673				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Альянс-Профи»	3702552872				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ИЭК -1»	3702124764				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «ИСМА»	3702088266				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
МП «ГОЦ»	3728001044				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Газпромнефть-Терминал»	5406807595				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023	7722093367				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ЗАО «УП ЖКХ»	3702070170				-	-	-	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
индексация услуги по передаче тепловой энергии		01.01.2023 - 31.12.2023	НДС не облагается		1 066,31	1 066,31	100,0	-	-	-	от 16.12.2022 № 63-т/1
ООО «ТЭС»	370268413 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
для потребителей котельной (на коллекторах)	370268413 1				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»	370268413 1				-	-	-	-	-	-	
ФГБОУ ИГЭУ	373100030 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», услуги по передаче тепловой энергии	370216172 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)	526020060 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная в г. Иванове, на ул.Суздальская, д. 36	526020060 3				-	-	-	-	-	-	
электрокотельная в Иванове на ПС «Ивановская - 1»	526020060 3				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосетьком», услуги по передаче тепловой энергии	370208363 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Август Т», НДС не облагается	332844650 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная на ул. Дюковская, д. 25, строение 1	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
котельная на ул. Кузнецова, д. 67Б	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
котельная на мкр. Видный	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
ООО «СТС»	370271466 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
на коллекторах	370271466 8				-	-	-	-	-	-	
для потребителей	370271466 8				-	-	-	-	-	-	
АО «ПСК» (ЕТО-2)	372900731 3	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 842,10	2 044,73	111,0	-	-	-	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
											тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "ПСК", размещенному на официальном сайте https://www.aopsk.ru в разделе "Главная - Производство тепловой энергии" или по ссылке https://www.aopsk.ru/proizvodstvo-teplovoy-energii)
ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (ЕТО-3)	3702050590	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС	Индексация	1 337,94	временно нет данных		1 605,53	временно нет данных		Числовое значение Департаментом не устанавливается, ожидается ценовое меню на 2023 год от ЕТО
ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО-4)	3702242422	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	ЭОТ	2 149,52	временно нет данных		2 149,52	временно нет данных		
ЗАО «НТК» (поставщик в зоне ЕТО-5)	3702053009	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	-	-	-	-	-	-	с 01.12.2022 - цена по соглашению с ЕТО-5
ООО «Тепловые системы»(ЕТО-5)	3702504406										Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "Тепловые системы", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова https://ivgoradm.ru/mainPage в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplsnab.htm)
для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	1 945,99	2 160,05	111,0	-	-	-	
для потребителей, за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	2 920,22	3 241,44	111,0	-	-	-	
ООО «Квартал» (ЕТО-6)	3702184643	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	3 112,18	3 301,39	106,1	-	-	-	от 18.11.2022 № 51-т/8

Табл. 11.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год

№ п/п	Наименование единой тепло-снабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75	2 394,02	2 872,82
2	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.202 г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38	2 591,49	3 109,79
3	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06	2 512,39	3 014,87
4	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72	2 493,04	2 991,65
5	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2 283,19	2 739,83	2 486,87	2 984,24
6	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
7	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65	2 535,96	3 043,15
8	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80	2 728,37	3 274,04
9	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36	2 631,60	3 157,92
1,	ПАО «Т Плюс». (филиал «Владимирский»)	1,2,3,4,5,6, 7,8,9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28,29,30,31,32,33,34(от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42,43,46,47,48,49,50,51,57	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
11	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
12	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
13	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
14	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
15	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
16	ФГБОУВО Ивановская пожарно- спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85	2 485,19	2 982,23
17	ООО «НСК» <***>	54	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
18	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71	3 155,91	3 155,91
19	ООО «Тепловые системы»<***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
20	ООО «Квартал» <***>	56	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94

* -Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иваново от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново»

Табл. 11.5. Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./Гкал, без учета НДС)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, тепловая энергия которых осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д 26, корп. 1, соор. 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
А	Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)		1579,64	2018,42	1786,07				2725,00	2652,16			1800,02		-
Б	Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	1017,45	2 257,01	1083,83	1083,83	1071,43	1083,83	1083,83					1083,83		-
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	1955,65	1316,37	1682,02	1488,39	1973,09	1535,69	1579,46	2270,83	2210,13	2218,10	2481,78		1850,20	1756,24

Табл. 11.6. Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./куб.м, без учета НДС)

Наименование группы/ категории потребителей	для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о. Иваново ПАО в закрытых системах теплоснабжения
Потребители теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения расположенные в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" на территории г. о. Иваново	с 01.12.2022-31.12.2023
	33,11

Табл. 11.7. Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.

Наименование	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский"), за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул. Кузнецова)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)	
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")						
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 346,78	2 346,78	2 346,78	2 725,00	2 652,16
	холодная вода, руб./куб.м.	25,40	30,48	45,91*	25,40	25,40
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 955,65	1 955,65	2 270,83	2 210,13
	холодная вода, руб./куб.м.	21,17	25,40	59,44	21,17	21,17
В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)						
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	1 800,02
	теплоноситель, руб./куб.м.	39,48	39,48	39,48	39,48	39,48
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 535,69
	теплоноситель, руб./куб.м.	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90
* Льготный тариф для населения						

11.2 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Согласно ч.3 ст. 13 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым соглашением сторон договора, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, в порядке, установленном статьей 16 настоящего Федерального закона.

В соответствии со ст. 16 ФЗ-190:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

При этом нормы ФЗ четко не определяют, каким именно соглашением размер платы подлежит урегулированию. В связи с этим представляется, что размер платы может быть урегулирован как в рамках договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, так и в рамках самостоятельного формализованного соглашения сторон о размере платы, либо же посредством включения условия о размере платы непосредственно в договор теплоснабжения.

Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения принимаются органами регулирования.

За период 2016-2021 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности была установлена и действовала только для одной организации (АО «ИвГТЭ»). На 2023 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Табл. 11.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.

Наименование регулируемой организации	Период действия	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Реквизиты документа
АО «ИВГТЭ»	01.01.2016-30.06.2016	112,471	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9
	01.07.2016-31.12.2016	113,132	
	01.01.2017-30.06.2017	112,599	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2
	01.07.2017-31.12.2017	113,018	
	01.01.2018-30.06.2018	113,018	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2
	01.07.2018-31.12.2018	114,282	
	01.01.2019-31.12.2019	112,160	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75
	01.07.2020-31.12.2020	105,238	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40
	01.01.2021-31.12.2021	98,707	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5

12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения МО ГО Иваново

12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объем реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определенный наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;
- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентами ЖКС.

При этом в тепловых зонах г. Иваново, тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 65%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей.

На некоторых участках тепловых сетей, частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет, составляет порядка 50%.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректи-

ровки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

4. На протяжении последних лет при увеличении температуры на источнике в диапазоне 100 - 115 °С в адрес теплоснабжающих организаций поступали жалобы от жителей, что из крана ГВС открытого водоразбора «идет кипяток», были случаи разгерметизации соединений трубопроводов из полипропилена и повреждения гибкой подводки к смесителям, рассчитанных на работу при температуре до 95 °С. Причинами в данных случаях являлись неработающие ТРЖ, переоборудование жителями (УК) внутридомовых систем теплоснабжения.

В настоящее время 983 МКД г. Иваново имеют открытую схему водоснабжения ГВС, из них часть МКД с неисправными ТРЖ.

Существуют также юридические, технологические и прочие проблемы качественного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей по снижению температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение термодинамических параметров возвращаемых теплоносителей. В связи с тем, что указанное нарушение влечет за собой неэкономичный режим работы источников с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии, а также завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах, используемой для определения нормативной величины потерь в СЦТ). Повышенный расход увеличивает затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя и влечет за собой необходимость реализации дорогостоящих мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов. Кроме того, нарушения термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, в большинстве случаев приводит к ухудшению режима теплоснабжения потребителей, подключенных к тем же трубопроводам общего пользования, что и потребитель допускающий режимные нарушения.

2. Наличие бесхозных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозным сетевым объектам, не учитываются.

12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения города сводятся к следующим основным причинам:

- Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Наличие локальных тепловых зон с необеспеченными параметрами качества предоставляемых услуг.

- Отсутствие собственника у бесхозных сетевых объектов, а также программы вывода из эксплуатации и приведения указанных объектов в нормативное состояние.
- Отсутствие резервного электропитания у ряда потребителей, включенных по независимой схеме присоединения к СЦТ.

12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

- Наличие разницы между заявленными параметрами технологических присоединений и фактическому их исполнению, в виде:
 - несоответствие технических характеристик объектов, реализуемых на площадках нового строительства, заявленным характеристикам, выдаваемым в рамках запросов на предоставление технических условий на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения;
 - несоответствие проектных решений, современным требованиям, предъявляемым к тепловой защите зданий и сооружений;
 - избыточная концентрация объектов нового строительства в районах с низкой материальной характеристикой распределительных сетей (центральная часть города с распределительными сетями малых диаметров).
- Отсутствие запаса или близкая к предельной величина пропускной способности тепловых сетей.
- Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Убыточная работа энергоисточников и советующих им зон теплоснабжения.
- Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей и насосных станций.

12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Глобальные проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

Все теплоисточники, расположенные на территории города Иваново, работают на природном газе. В качестве резервного топлива на некоторых источниках теплоснабжения используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров. Проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не выявлено.

12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствует.

13 Экологическая безопасность теплоснабжения

На основании письма Министерства энергетики РФ № МЮ-4343/09 от 15.04.2020 года разработан раздел существующего состояния экологической безопасности источников теплоснабжения МО г. Иваново.

13.1 Электронная карта территории г.Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории г. Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения разработана в электронной модели систем теплоснабжения г. Иваново.

13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории г.Иваново

Подробное описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории муниципального образования город Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).

13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения г.Иваново

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения муниципального образования город Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).

13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г.Иваново с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г.Иваново приведено в Разделе 2 настоящей Главы. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).

13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).

13.6 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения

Проведенные расчеты показали, что максимальные приземные концентрации с учетом фона создаются выбросами диоксида азота - 0,46 ПДК, в контрольных точках -0,33 ПДК и диоксида серы - 0,22 ПДК, в контрольных точках- 0,01 ПДК. Максимальные приземные концентрации без учета фона создаются выбросами диоксида азота - 0,39 ПДК, в контрольных точках -0,29 ПДК и диоксида серы - 0,22 ПДК, в контрольных точках- 0,01 ПДК. Максимальные приземные концентрации суммации - азота диоксид, азота оксид, мазутная зола, серы диоксид (6006) – 0,47 ПДК, в контрольных точках – 0,32 ПДК. Максимальные приземные концентрации суммации - азота диоксид, серы диоксид (6204) – 0,28 ПДК, в контрольных точках – 0,18 ПДК.

Подробное описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения г.Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 001.33.1СТ-ОМ.019.00).

13.7 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2034 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).

13.8 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального образования город г.Иваново

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих

объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г.Иваново приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2034 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 003.61.СТ-ОМ.019.00).