



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 1. Утверждаемая часть

ШИФР 001.33.1.СТ-УЧ-001.00

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

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Иваново.....	29
1.1 Численность населения и демографический прогноз.....	29
1.2 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	32
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	43
1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	50
1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления.....	50
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	52
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	52
2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	58
2.1.2 Зона деятельности прочих ЕТО.....	60
2.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО.....	60
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	60
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой	

энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	61
2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.....	61
2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	61
2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.....	62
2.3.4 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь	62
2.3.5 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	63
2.3.6 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	64
2.3.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки ...	64
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	102

2.5 Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	106
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	107
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	107
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	147
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново	148
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.....	148
4.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения.....	152
4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	167
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	170
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Иваново, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	170

5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	171
5.2.1 Иные мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования действующих источников комбинированной выработки.....	171
5.3 Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей	178
5.4 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей ..	180
5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	183
5.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	183
5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	183
5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	184
5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	184

5.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	195
5.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	196
6	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	197
6.1	Общие положения.....	197
6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)....	198
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых под жилищную, комплексную или производственную застройку	198
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	212
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	212
6.5.1	Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения	212
6.5.2	Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	214
6.5.3	Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	217

6.5.1 Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	218
6.5.1 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС».....	219
6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	219
6.7 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей.....	219
6.7.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	220
6.8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	220
6.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов	238
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	239
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	239
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	239
8 Перспективные топливные балансы	240
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	240
8.1.1 Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-	

2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	240
8.1.2 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	244
8.1.3 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	246
8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	248
8.1.5 Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	250
8.1.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	252
8.1.7 Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	254
8.1.8 Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	264
8.1.9 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	278
8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.....	280
8.3 Преобладающий в городе Иваново вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	280
8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города	284
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	285

9.1	Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	285
9.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	335
9.3	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	335
9.4	Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	335
9.5	Расчет экономической эффективности инвестиций	336
10	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	355
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	355
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	357
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	365
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	380
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Иваново	382
11	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	386
11.1	Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	386

12 Решения по бесхозным тепловым сетям	387
12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	387
13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения МО г. Иваново	388
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	388
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	388
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	388
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	389
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	390

13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	390
13.7	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	390
14	Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	391
14.1	Методологические подходы по определению индикаторов групп №1-5	391
14.2	Методологические подходы по определению индикаторов, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка	392
14.3	Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	397
14.3.1	Группа индикаторов №1	398
14.3.2	Группа индикаторов №2.....	409
14.3.3	Группа индикаторов №3	413
14.3.4	Группа индикаторов №4.....	447
14.3.5	Группа индикаторов №5.....	487
14.3.6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	494
14.3.7	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	495
15	Ценовые (тарифные) последствия.....	503
15.1	Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя	503
16	Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города	515

Перечень рисунков

Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	31
Рис. 1.2. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	33
Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)	42
Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	42
Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)	49
Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)	49
Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	59
Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	213
Рис. 6.2 Вариант 1. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	215
Рис. 6.3 Вариант 2. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	216
Рис. 6.4 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	218
Рис. 10.1. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (начало).....	381
Рис. 10.2. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (окончание)	382

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения.....	29
Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения.....	29
Табл. 1.3. Плановые значения прироста населения.....	29
Табл. 1.4. Сравнение показателей численности населения утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения.....	31
Табл. 1.5. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	32
Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования	33
Табл. 1.7. Ввод строительных фондов на территории МО г. Иваново, м ²	34
Табл. 1.8. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново, тыс. м ²	34
Табл. 1.9. Прогноз ввода ИЖС	35
Табл. 1.10. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м ²	36
Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м ²	38
Табл. 1.12. Сравнение основных фактических и перспективных показателей утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения.....	40
Табл. 1.13. Сравнительный анализ перспективных приростов общей площади МКД с фактическим приростом за последние 5 лет	41
Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	44
Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	44
Табл. 1.16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	46
Табл. 1.17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	46
Табл. 1.18. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	46

Табл. 1.19. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	47
Табл. 1.20. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч..	47
Табл. 1.21. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС по МО г. Иваново	47
Табл. 1.22. Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, Гкал/ч	48
Табл. 1.23. Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, тыс. Гкал....	48
Табл. 1.24. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения.....	48
Табл. 1.25. Значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в МО г. Иваново	51
Табл. 2.1 Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	55
Табл. 2.2. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	60
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий).....	66
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий).....	66
Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий).....	67
Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий).....	68
Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)	69
Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)	69

Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий)	70
Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий)	71
Табл. 2.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)	71
Табл. 2.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)	81
Табл. 2.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий)	82
Табл. 2.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)	83
Табл. 2.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий).....	84
Табл. 2.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)	85
Табл. 2.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий)	86
Табл. 2.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)	86
Табл. 2.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий).....	87
Табл. 2.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)	88
Табл. 2.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприятий)	88
Табл. 2.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)	89
Табл. 2.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий).....	90
Табл. 2.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго (с учетом мероприятий)	90
Табл. 2.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий).....	91

Табл. 2.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)	92
Табл. 2.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)	94
Табл. 2.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)	95
Табл. 2.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий)	96
Табл. 2.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)	97
Табл. 2.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)	98
Табл. 2.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)	99
Табл. 2.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2	99
Табл. 2.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	100
Табл. 2.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	101
Табл. 2.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	103
Табл. 2.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	103
Табл. 2.38. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2	104
Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м.	108

Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-3), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м..... 108

Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной НИ вместо ТЭЦ-2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м. 108

Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной АО «ПСК», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-2 АО «ПСК», тыс. куб. м. 109

Табл. 3.5 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. куб. м. 109

Табл. 3.6 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Новая сетевая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-4 ООО «Новая сетевая компания», тыс. куб. м. 109

Табл. 3.7 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-5 ООО «Тепловые системы», тыс. куб. м. 109

Табл. 3.8 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Нордекс», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-6 ООО «Квартал», тыс. куб. м..... 110

Табл. 3.9 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных АО «ИвГТЭ», тыс. куб. м. 110

Табл. 3.10 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных прочих ТСО, тыс. куб. м. 113

Табл. 3.11 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая

БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. куб. м.	117
Табл. 3.12 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. куб. м.	117
Табл. 3.13 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	117
Табл. 3.14 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №2 АО «ПСК».....	120
Табл. 3.15 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».....	120
Табл. 3.16 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»	121
Табл. 3.17 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №5 ООО «Тепловые системы».....	121
Табл. 3.18 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №6 ООО «Квартал»	122
Табл. 3.19 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников АО «ИвГТЭ»	122
Табл. 3.20 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников прочих ТСО	131
Табл. 3.21 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).....	145
Табл. 3.22 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	146
Табл. 4.1 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	149
Табл. 4.2. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	154
Табл. 4.3. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА».....	155
Табл. 4.4. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»	156

Табл. 4.5. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).....	157
Табл. 4.6. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ	158
Табл. 4.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области.....	159
Табл. 4.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС».....	160
Табл. 4.9. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	162
Табл. 4.10. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»	164
Табл. 5.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки.....	172
Табл. 5.2. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения.....	179
Табл. 5.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования	181
Табл. 5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования	181
Табл. 5.5. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	184
Табл. 5.6 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)	185
Табл. 5.7 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)	186
Табл. 5.8 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе	

регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)	187
Табл. 5.9 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)	188
Табл. 5.10 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)	189
Табл. 5.11 Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии с источников теплоснабжения АО «ИвГТЭ».....	189
Табл. 5.12 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии	191
Табл. 5.13 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)	194
Табл. 5.14 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C с точкой излома 65°C)	194
Табл. 6.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в период 2024-2035 гг.	200
Табл. 6.2 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	216
Табл. 6.3 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»	219
Табл. 6.4 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИвГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	221
Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	242

Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	242
Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	243
Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)	245
Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	247
Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»).....	249
Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»).....	251
Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)	253
Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ»	255
Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО	265
Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	279
Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	279
Табл. 8.13 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т.....	281
Табл. 8.14 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м3/т. натурального топлива.....	282

Табл. 9.1 Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по городу Иваново, тыс. руб. (без НДС).....	287
Табл. 9.2 Перечень проектов по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. без учета НДС	288
Табл. 9.3 Перечень проектов по АО «ИвГТЭ», тыс. руб. без учета НДС	300
Табл. 9.4 Перечень мероприятий по тепловым сетям МО г. Иваново ..	303
Табл. 9.5 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	337
Табл. 9.6. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	342
Табл. 9.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА».....	343
Табл. 9.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»	344
Табл. 9.9. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).....	345
Табл. 9.10. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ	346
Табл. 9.11. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области.....	347
Табл. 9.12. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС».....	348
Табл. 9.13. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	350
Табл. 9.14. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»	352
Табл. 10.1. Вновь утверждаемый (актуализация на 2025 год) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново	359
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Иваново	370

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Иваново	383
Табл. 11.1 Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Иваново	386
Табл. 14.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1	398
Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1	399
Табл. 14.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1	400
Табл. 14.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1	402
Табл. 14.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1	404
Табл. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1	406
Табл. 14.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1	408
Табл. 14.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2	409
Табл. 14.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2	410
Табл. 14.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2	411
Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3	413
Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3	413
Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3	414
Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка).	

Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3.....	415
Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3	415
Табл. 14.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3.....	416
Табл. 14.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3.....	428
Табл. 14.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3.....	446
Табл. 14.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4.....	447
Табл. 14.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5.....	487
Табл. 14.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5	488
Табл. 14.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	489
Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5.....	490
Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5	490
Табл. 14.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5.....	491
Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5	492
Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5	493
Табл. 14.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5.....	493

Табл. 14.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	494
Табл. 14.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области	495
Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	496
Табл. 14.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК».....	496
Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	497
Табл. 14.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»	497
Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания».....	498
Табл. 14.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»	498
Табл. 14.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)	499
Табл. 15.1. 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.....	504
Табл. 15.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год	506

Табл. 15.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год..... 508

Табл. 15.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год..... 513

Табл. 16.1 Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК..... 515

Табл. 16.2 Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников МО г. Иваново СП и П 515

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Иваново

1.1 Численность населения и демографический прогноз

Муниципальное образование город Иваново Ивановской области Российской Федерации (далее – МО г. Иваново) – муниципальное образование со статусом города областного значения, расположенное на территории Ивановской области и являющееся ее административным центром. В состав МО г. Иваново входит один населенный пункт – г. Иваново.

В соответствии с Постановлением от 15 декабря 2017 г. N 1562 Правительство РФ «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» Ивановская область относится к III климатической зоне. III климатическая зона, это умеренная зона — южные районы Сибири, часть Дальнего Востока. На основании Национального Атласа России г. Иваново не относится к району с «вечной мерзлотой» (ссылка: <https://nationalatlas.ru/tom2/240-242.html>).

Прирост населения МО г. Иваново за период 2019-2023 гг. рассчитан на основе фактических данных о численности населения на 1 января 2024 года.

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Прирост / убыль населения	тыс. чел.	-0,45	-3,09	-1,52	-39,30	-1,44

Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Численность населения	тыс. чел.	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69

Численность населения МО г. Иваново по состоянию на 01.01.2024 составила 360,69 тыс. чел. Плановые значения численности населения МО г. Иваново до 2035 г., рассчитанный на основе прогноза среднегодовой численности населения.

Табл. 1.3. Плановые значения прироста населения

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Убыль численности населения, тыс. чел.	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44
Численность населения, тыс. чел.	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42

Сравнение фактических и перспективных значений численности населения актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено в Табл. 1.4 и на Рис. 1.1.

Табл. 1.4. Сравнение показателей численности населения утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Численность населения, тыс. чел.																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Генплан г. Иваново	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

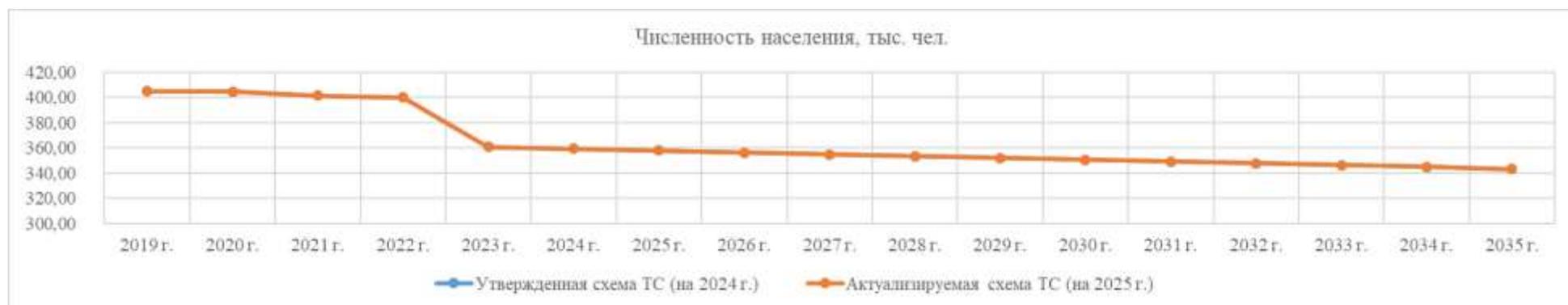


Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

1.2 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

МО г. Иваново как объект административно-территориального устройства Ивановской области состоит из 4 внутригородских районов. Перечень внутригородских районов представлен в Табл. 1.5. Карта границ внутригородских районов МО г. Иваново представлена на Рис. 1.2.

Табл. 1.5. Внутригородские районы МО г. Иваново

№ п/п	Район
1	Фрунзенский
2	Октябрьский
3	Советский
4	Ленинский

Для определения стратегии развития системы теплоснабжения МО г. Иваново важнейшим критерием является прогноз деловой активности: плановые объемы перспективной жилой и общественно-деловой застройки с подключением от централизованных источников теплоснабжения, планы промышленных предприятий по развитию или сокращению производства, в том числе по строительству и перевооружению собственных источников теплоснабжения. Прогноз развития города позволит теплоснабжающим организациям разработать и осуществить ряд мероприятий, направленных на оптимизацию процессов производства, передачи и поставки тепловой энергии с учетом перспективных требований рынка.

Таким образом, прогноз потребления тепловой энергии является важнейшим показателем и напрямую зависит:

- от базовых значений отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточников;
- от прогноза ввода жилья;
- от прогноза развития промышленных потребителей.



Рис. 1.2. Внутригородские районы МО г. Иваново

Общая площадь земель МО г. Иваново по состоянию на 01.01.2024 составила 104,84 км².

Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования

Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Общая площадь земель МО г. Иваново	км ²	104,84	104,84	104,84	104,84	104,84

В 2023 г. объем построенного жилья на территории МО г. Иваново составил 77,07 тыс. м², что соответствует 90,32% к уровню 2022 г.:

- многоквартирного – 58,33 тыс. м²;
- индивидуального – 18,74 тыс. м².

В результате жилищная обеспеченность населения в городе составила 24,08 м² на человека.

Табл. 1.7. Ввод строительных фондов на территории МО г. Иваново, м²

Ввод жилья	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
МКД	83 455	54 001	31 296	64 586	58 334
ОДС	25 736	16 653	9 651	19 917	17 989
ИЖС	26 809	17 347	10 053	20 747	18 739
Всего	136 000	88 000	51 000	105 250	95 063

Прогноз ввода жилья определялся на основании анализа данных, предоставленных теплоснабжающими организациями и Управлением архитектуры и градостроительства администрации МО г. Иваново о:

- ретроспективе фактического ввода строительных фондов;
- объеме выданных технических условий на подключение от теплоснабжающих организаций города;
- выданных разрешений на строительство;
- разработанных проектов планировок территории.

Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново за последние 5 лет, на основании сведений Федеральной службы государственной статистики, представлена в Табл. 1.8.

Табл. 1.8. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново, тыс. м²

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	10 235,00	10 371,00	10 459,00	10 510,00	10 615,25
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	136,00	88,00	51,00	105,25	95,06
новое строительство, в том числе:	136,00	88,00	51,00	105,25	95,06
многоквартирные жилые здания	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33
общественно-деловая застройка	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99
индивидуальная жилищная застройка	26,81	17,35	10,05	20,75	18,74
Выбыло общей отапливаемой площади	-	-	-	-	-
Общая отапливаемая площадь на конец года	10 371,00	10 459,00	10 510,00	10 615,25	10 710,31

Ежегодный средний прирост ввода объектов капитального строительства в эксплуатацию в МО г. Иваново за предыдущие 5 лет установлен на уровне 95,06 тыс. м². Ежегодное изменение за предыдущие 5 лет составляет в среднем 12% за счет значительного прироста в 2022 г., что обуславливается темпами строительства, выбранными застройщиками города. Общий объем ввода объектов капитального строительства сохранялся на одном уровне.

Ежегодный ввод в эксплуатацию многоквартирных домов (далее – МКД) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 58,33 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов индивидуального жилищного строительства (далее – ИЖС) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 18,74 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов общественно-делового строительства (далее – ОДС) за предыдущие 5 лет в среднем достигал 17,99 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию промышленных объектов за предыдущие 5 лет в среднем достигал 2,44 тыс. м².

Далее в настоящем разделе представлены:

- ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг. (Табл. 1.10);
- ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг. (Табл. 1.11).

При разработке схемы теплоснабжения МО г. Иваново как документа, определяющего развитие систем теплоснабжения как в городе в целом, так и для каждой теплоснабжающей организации важно, как можно более точно спрогнозировать темпы перспективной застройки. Каждому прогнозируемому к вводу квадратному метру строительных фондов соответствует определенное количество прироста тепловой нагрузки. Принятие в схеме теплоснабжения завышенного прогноза перспективной застройки (и, как следствие, тепловой нагрузки) приводит к принятию неправильных решений о развитии источников тепловой энергии (мощности) и системы транспорта теплоносителя (тепловых сетей). С учетом регулируемого роста тарифов на тепловую энергию, этот факт может приводить к негативным последствиям.

В дальнейших прогнозах перспективного строительства принимаются в учет выданные разрешения на строительство, заявки застройщиков города на подключение к тепловым сетям, а также ретроспективные значения ввода объектов капитального строительства в городе за последние 3 года.

Ввод объектов промышленной застройки производился на территориях, отведенных под промышленные зоны, определенных Генпланом города.

Прогноз ввода жилья, сгруппированный по расчетным элементам территориального деления (далее – РЭТД) и по зонам действия источников тепловой энергии, представлен в таблицах ниже.

Определение перспективных источников тепловой энергии выполнено в Главе 5 Обосновывающих материалов.

Табл. 1.9. Прогноз ввода ИЖС

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Ввод ИЖС, тыс. м ²	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74

Сравнение фактических и перспективных значений площадей строительных фондов актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено ниже.

Табл. 1.10. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост жилищного фонда, в том числе:	110,26	71,35	41,35	85,33	77,07	84,13	263,39	210,99	168,65	176,04	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
Накопительным итогом	347,01	418,36	459,70	545,04	622,11	706,24	969,64	1 180,63	1 349,28	1 525,32	1 679,54	1 833,77	1 987,99	2 142,22	2 296,44	2 450,67	2 604,90
Многоэтажный жилищный фонд	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	26,81	17,35	10,05	20,75	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Всего по поселению, в том числе:	110,26	71,35	41,35	85,33	77,07	84,13	263,39	210,99	168,65	176,04	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49
37:24:010134:355	-	-	-	-	-	10,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030618:107	-	-	-	-	-	3,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040714:16	-	-	-	-	-	5,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:492	-	-	-	-	-	9,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:245	-	-	-	-	-	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020114:429	-	-	-	-	-	4,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020129:919	-	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:490	-	-	-	-	-	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:464	-	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040607:917	-	-	-	-	-	5,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:634	-	-	-	-	-	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030623:59	-	-	-	-	-	7,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040136:158	-	-	-	-	-	-	41,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040200:000	-	-	-	-	-	-	64,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:39	-	-	-	-	-	-	0,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:634	-	-	-	-	-	-	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040110:351	-	-	-	-	-	-	7,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:757	-	-	-	-	-	-	7,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:5173	-	-	-	-	-	-	15,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020120:592	-	-	-	-	-	-	6,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:467	-	-	-	-	-	-	4,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:468	-	-	-	-	-	-	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:466	-	-	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:469	-	-	-	-	-	-	5,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:469	-	-	-	-	-	-	3,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:472	-	-	-	-	-	-	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:471	-	-	-	-	-	-	3,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1181	-	-	-	-	-	-	10,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:040607:917	-	-	-	-	-	-	4,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:702	-	-	-	-	-	-	11,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1197	-	-	-	-	-	-	5,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040107:421	-	-	-	-	-	-	6,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:732	-	-	-	-	-	-	8,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1197	-	-	-	-	-	-	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030335:1986	-	-	-	-	-	-	7,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1207	-	-	-	-	-	-	6,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1137	-	-	-	-	-	-	4,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:1667	-	-	-	-	-	-	-	14,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010134:353	-	-	-	-	-	-	-	8,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040701:3460	-	-	-	-	-	-	-	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040802:193	-	-	-	-	-	-	-	6,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010142:290	-	-	-	-	-	-	-	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010405:1205	-	-	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040132:52	-	-	-	-	-	-	-	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1224	-	-	-	-	-	-	-	9,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3749	-	-	-	-	-	-	-	11,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010247:440	-	-	-	-	-	-	-	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:664	-	-	-	-	-	-	-	21,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:5593	-	-	-	-	-	-	-	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1242	-	-	-	-	-	-	-	5,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:89	-	-	-	-	-	-	-	16,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1157	-	-	-	-	-	-	-	46,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1241	-	-	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020144:40	-	-	-	-	-	-	-	-	14,43	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:2357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,81	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90

Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99	391,35	15,25	31,91	60,16	72,32	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60
Накопительным итогом	80,99	97,64	107,30	127,21	145,20	536,56	551,80	583,72	643,87	716,19	786,79	857,40	928,00	998,61	1 069,21	1 139,81	1 210,42
Всего по поселению, в том числе:	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99	391,35	15,25	31,91	60,16	72,32	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60
37:24:020101:114	-	-	-	-	-	240,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040116:414	-	-	-	-	-	11,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:694	-	-	-	-	-	3,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:37	-	-	-	-	-	8,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010139:15	-	-	-	-	-	4,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010140:412	-	-	-	-	-	10,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020306:494	-	-	-	-	-	18,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010333:992	-	-	-	-	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3748	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030559:504	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:251	-	-	-	-	-	9,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:151	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030739:50	-	-	-	-	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:768	-	-	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:35	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:488	-	-	-	-	-	3,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1237	-	-	-	-	-	2,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:105	-	-	-	-	-	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020127:113	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040201:68	-	-	-	-	-	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632:27	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030701:235	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020552:220	-	-	-	-	-	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:200, 37:24:010313:3556	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020611:167	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010121:266	-	-	-	-	-	1,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:619	-	-	-	-	-	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:274	-	-	-	-	-	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:040735:384	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:665	-	-	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:296	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010445:700	-	-	-	-	-	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:210	-	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:715	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:22	-	-	-	-	-	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020501:939	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040902:80	-	-	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:2327	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:2326	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:803	-	-	-	-	-	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:212	-	-	-	-	-	3,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040506:1500	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:2023	-	-	-	-	-	3,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:766	-	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:142	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:380	-	-	-	-	-	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:665	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040505:23	-	-	-	-	-	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040210:867	-	-	-	-	-	9,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:1188	-	-	-	-	-	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:1188	-	-	-	-	-	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030560:1242	-	-	-	-	-	-	-	31,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040741:104	-	-	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:246	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:459	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040210:1302	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:246	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:718	-	-	-	-	-	-	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010323:515	-	-	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:43	-	-	-	-	-	-	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:245	-	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:250	-	-	-	-	-	-	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020619:1454	-	-	-	-	-	-	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:1091	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040228:1022	-	-	-	-	-	-	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:209	-	-	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010325:592	-	-	-	-	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:371	-	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:1267	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030552:40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,37	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,37	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26

Табл. 1.12. Сравнение основных фактических и перспективных показателей утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
--	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общая (отапливаемая) площадь жилищного фонда, тыс. м²																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Генплан г. Иваново	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая (отапливаемая) площадь общественно-деловой застройки, тыс. м²																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	1 962,54	1 979,20	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	2 465,27	2 525,42	2 597,74	2 668,34	2 738,95
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	1 962,54	1 979,20	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	2 465,27	2 525,42	2 597,74	2 668,34	2 738,95
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 1.13. Сравнительный анализ перспективных приростов общей площади МКД с фактическим приростом за последние 5 лет

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост общей площади МКД, тыс. м²																	
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49
Сравнение ежегодного перспективного прироста площади МКД со средним ежегодным фактическим приростом за последние 5 лет (актуализируемая схема ТС), %	-	-	-	-	-	12,10	319,40	-46,35	10,72	0,00	12,10	319,40	229,57	156,99	169,65	132,26	132,26

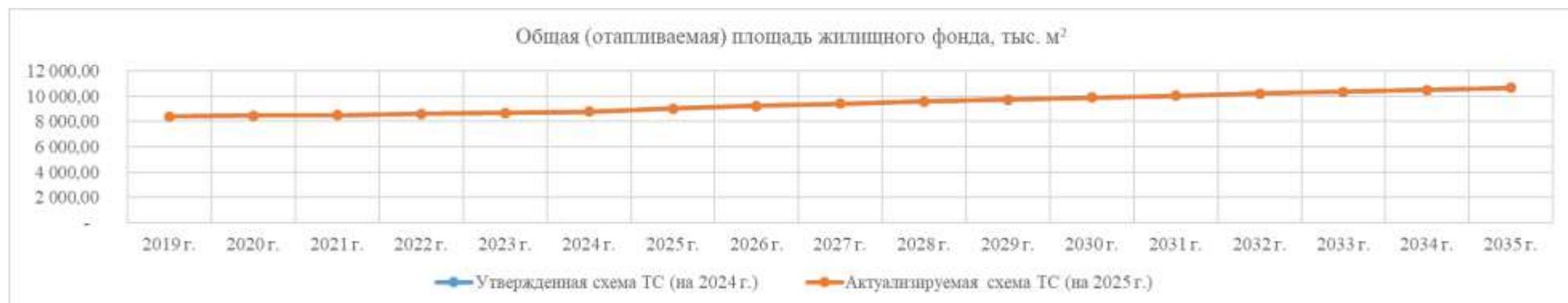


Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)



Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 составила 1 135,29 Гкал/ч. Расчетные нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения представлены в Табл. 1.14.

Базовые нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения в разрезе систем теплоснабжения представлены в Разделе 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Тома 1 «Утверждаемая часть».

Отпуск тепловой энергии потребителям в базовом 2023 г. представлен в Табл. 1.15.

Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ зоны	Наименование ЕТО/ТСО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	535,96	39,33	575,29	276,10	20,26	296,36	871,65
2	АО «ПСК»	0,22	-	0,22	0,12	-	0,12	0,34
3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	2,14	-	2,14	1,10	-	1,10	3,24
4	ООО «Гринвилль тепло»	0,92	-	0,92	0,47	-	0,47	1,39
5	ООО «Тепловые системы»	0,92	-	0,92	0,47	-	0,47	1,39
6	ООО «Квартал»	0,57	-	0,57	0,30	-	0,30	0,87
7	АО «ИвГТЭ»	49,85	3,05	52,90	25,68	1,57	27,25	80,15
8	Прочие ТСО	112,35	3,98	116,33	57,88	2,05	59,93	176,26
9	ИТОГО	702,92	46,37	749,29	362,11	23,89	386,00	1 135,29

Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ зоны	Наименование ЕТО/ТСО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			население			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1 305,35	95,80	1 401,15	672,45	49,35	721,80	2 122,95
2	АО «ПСК»	0,41	-	0,41	0,21	-	0,21	0,62
3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	3,76	-	3,76	1,94	-	1,94	5,70
4	ООО «Гринвилль тепло»	1,16	-	1,16	0,60	-	0,60	1,75
5	ООО «Тепловые системы»	1,64	-	1,64	0,85	-	0,85	2,49
6	ООО «Квартал»	1,04	-	1,04	0,53	-	0,53	1,57
7	АО «ИвГТЭ»	113,48	6,94	120,42	58,46	3,58	62,04	182,46
8	Прочие ТСО	197,81	7,02	204,82	101,90	3,61	105,51	310,34
9	ИТОГО	1 624,64	109,76	1 734,40	836,94	56,54	893,48	2 627,88

Прогноз прироста тепловой мощности по площадкам застройки определен на основании принятого объема ввода жилья. В результате анализа достигнутых объемов ввода жилья, выданных разрешений на строительство и полученных заявок на подключение (от ТСО МО) был составлен прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия централизованных источников теплоснабжения.

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на основании прогнозов прироста строительных площадей по источникам города представлены в Табл. 1.16-Табл. 1.20.

Прирост потребления тепловой энергии объектами ИЖС представлен в Табл. 1.21. При этом необходимо отметить, что данные объекты не подключаются к системам централизованного теплоснабжения, а прирост нагрузки на объекты ИЖС компенсируется снижением нагрузок за счет сноса ветхого жилья.

Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново представлены в Табл. 1.22.

Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново в Табл. 1.23.

Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено на Рис. 1.5 и Рис. 1.6 и в Табл. 1.24.

Табл. 1.16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,374	1,025	-	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	1,310	0,720	1,073	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	11,879	3,462	4,027	0,350	0,433	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	13,653	5,207	5,100	4,475	4,558	4,125						

Табл. 1.17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,162	0,553	-	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	0,396	0,280	0,120	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	2,578	0,489	0,656	0,051	0,063	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	3,139	1,322	0,776	1,426	1,438	1,375						

Табл. 1.18. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	2,744	12,409	-	16,918	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	5,844	7,864	6,112	20,301	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	78,420	29,507	36,822	3,016	3,754	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	87,480	49,779	42,934	40,234	36,648	32,894						

Табл. 1.19. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,122	0,551	-	0,751	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	0,259	0,349	0,271	0,901	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	3,482	1,310	1,635	0,134	0,167	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	3,884	2,210	1,906	1,787	1,627	1,461						

Табл. 1.20. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	9,74	28,69	-	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	31,02	18,18	21,70	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	3,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	578,29	158,05	187,31	16,03	19,84	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	622,74	204,92	209,00	116,03	119,84	100,00						

Табл. 1.21. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС по МО г. Иваново

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Ввод ИЖС, тыс. м²	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Прирост нагрузки, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Прирост потребления т/э, тыс. Гкал	4,51	4,51	4,51	4,51	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76

Табл. 1.22. Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71
2	в жилищном фонде, в том числе:	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85
3	для целей отопления и вентиляции	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44
4	для целей горячего водоснабжения	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86
6	для целей отопления и вентиляции	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75
7	для целей горячего водоснабжения	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12

Табл. 1.23. Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, тыс. Гкал

№ п/п	Наименование показателя	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42
2	в жилищном фонде	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60
3	для целей отопления и вентиляции	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76
4	для целей горячего водоснабжения	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82
6	для целей отопления и вентиляции	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53
7	для целей горячего водоснабжения	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30

Табл. 1.24. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общая тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	1 115,33	1 117,11	1 129,24	1 141,52	1 135,29	1 137,64	1 139,24	1 144,88	1 150,54	1 158,89	1 164,54	1 170,19	1 175,84	1 181,49	1 187,13	1 192,78	1 198,43
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	1 115,33	1 117,11	1 129,24	1 141,52	1 135,29	1 137,64	1 139,24	1 144,88	1 150,54	1 158,89	1 164,54	1 170,19	1 175,84	1 181,49	1 187,13	1 192,78	1 198,43
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общее потребление тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, тыс. Гкал																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	2 587,90	2 434,06	2 799,53	2 708,51	2 627,88	2 635,66	2 710,62	2 731,21	2 770,58	2 810,81	2 845,58	2 880,35	2 915,13	2 949,90	2 984,67	3 019,44	3 054,21
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	2 587,90	2 434,06	2 799,53	2 708,51	2 627,88	2 635,66	2 710,62	2 731,21	2 770,58	2 810,81	2 845,58	2 880,35	2 915,13	2 949,90	2 984,67	3 019,44	3 054,21
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

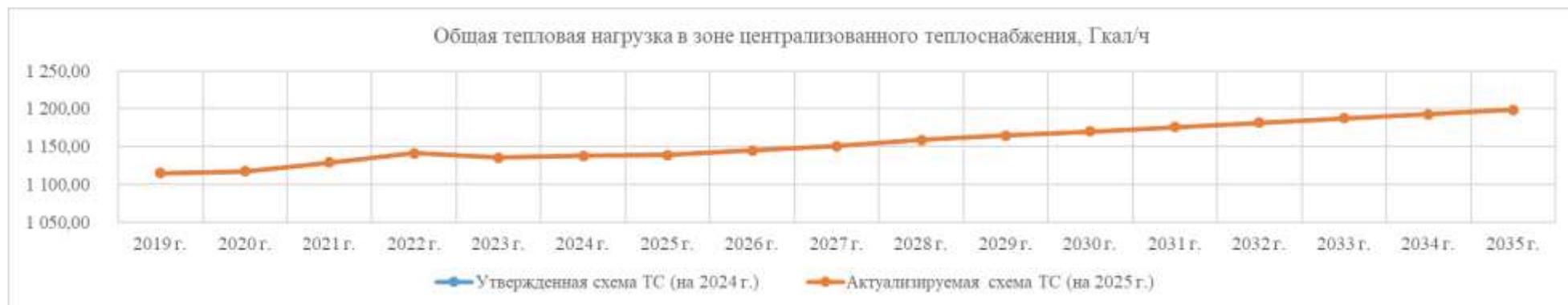


Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

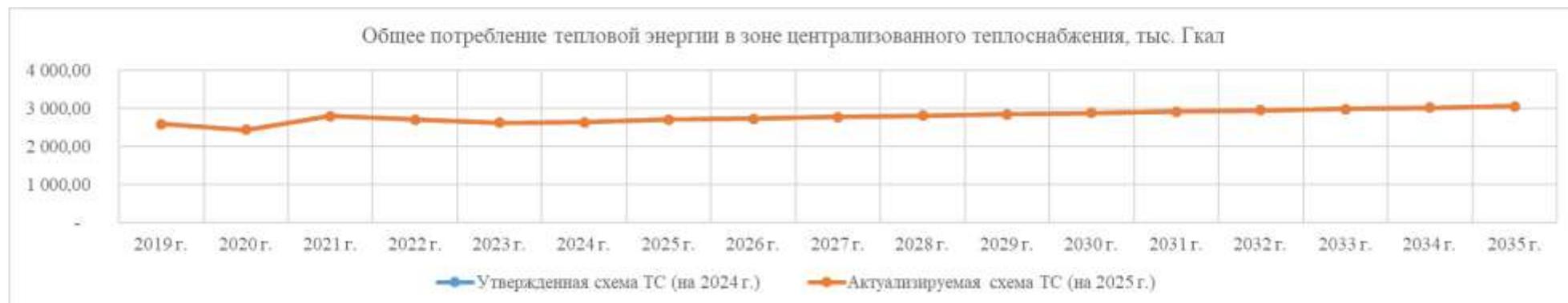


Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

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

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности не представляется возможным.

Избыток тепловой мощности по отдельным единицам территориального деления в перспективе позволит подключить новые и реконструируемые малые и средние предприятия без внесения существенных изменений в Схему теплоснабжения города.

1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое расчетного элемента.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» «расчетный элемент территориального деления» – это территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

В Табл. 1.25 представлены значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки. За расчетный элемент территориального деления принята территория МО г. Иваново.

Расчетная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки к 2035 г. увеличится относительно базового 2023 г. при сохранении границ города.

Табл. 1.25. Значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в МО г. Иваново

Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58

2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (Шифр 001.33.1.СТ-ОМ.004.00).

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Наиболее крупной единой теплоснабжающей организацией города является ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Данная организация является ЕТО в 51 системе теплоснабжения.

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» является самостоятельным обособленным подразделением ПАО «Т Плюс», расположенным на территории Ивановской области, и предоставляет интересы ПАО «Т Плюс» во взаимоотношениях со всеми контрагентами и представителями органов власти на территории Ивановской области. В состав Владимирского филиала на территории Ивановского региона входит 2 теплоэлектростанции, расположенные в пределах территориальной целостности Ивановской области, в том числе по г. Иваново: ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 и тепловые сети.

К зоне действия ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» кроме системы теплоснабжения №1 от Ивановских ТЭЦ относятся ряд систем теплоснабжения от котельных других теплоснабжающих организаций:

- 20 систем теплоснабжения (СТС № 2-21) от котельных АО «ИвГТЭ»;
- СТС № 22 от котельной АО «Железобетон»;
- СТС № 23 от котельной АО «ИСМА»;
- СТС № 24 от котельной АО «Владгазкомпания»;
- СТС № 25 от котельной АО «Ивхимпром»;
- СТС № 26 от котельной ООО «Система Альфа»;
- СТС № 27 от котельной по адресу ул. Окуловой 74б (бывш. котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» решением комиссии по чрезвычайным ситуациям, планируется передача котельной в концессию филиалу «Владимирский» ПАО «Т

Плюс»;

- СТС № 28 от котельной МП ГОЦ (МП «Городской оздоровительный центр») г. Иваново;
- СТС № 29 от котельной РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная);
- СТС № 30 от котельной ООО «Альянс-Профи»;
- СТС № 31 от котельной ООО «ИЭК-1»;
- СТС № 32 от котельной ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г;
- СТС № 33 от котельной ООО «РесурсЭнерго»;
- СТС № 34 от котельной ООО «СТС»;
- СТС № 35 от котельной ООО «ТДЛ Энерго»;
- СТС № 36 от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго;
- СТС № 37 от котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»);
- СТС № 38 от котельной № 33 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 39 от котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 40 от котельной АО «Водоканал»;
- СТС № 41 от котельной ООО «Теплоснаб-2010»;
- СТС № 42 от котельной № 10 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 43 от котельной № 11 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 44-45 от котельных АО «Владгазкомпания»;
- СТС № 46-48 от котельных ООО «Август Т»;
- СТС № 49 от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго;
- СТС № 50 от котельной ОАО «Ивановоглавснаб»;
- СТС № 51 от котельной ООО «Газпромнефть-Терминал»;
- СТС № 57 от новой котельной ООО «Август Т» мкр. Видный, д.1.

В зоне деятельности ЕТО №1 передачу тепловой энергии по тепловым сетям кроме ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») осуществляют ряд теплоснабжающих и теплосетевых организаций:

- ООО «Энергоресурс» - является теплосетевой организацией в системе теплоснабжения СТС №1;
- АО «ИвГТЭ» осуществляет передачу тепловой энергии по тепловым сетям в СТС №1 (зоне действия источников ПАО «Т Плюс»), в зонах действия собственных источников (СТС № 2-21), а также в системах от сторонних котельных СТС № 22-41;
- ЗАО «УП ЖКХ» является теплосетевой организацией в СТС №26;
- ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ООО «Теплоснаб-2010», АО «Владгазкомпания», ООО «Август Т», ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ОАО «Ивановоглавснаб», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ», ООО «Газпромнефть-Терминал» - теплоснабжающие организации, владеющие сетями в зоне действия собственных источников теплоснабжения.

Зона действия ЕТО №1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» приведена на Рис. 2.1.

Также в городе действуют 6 других единых теплоснабжающих организаций:

- ЕТО № 2 - АО «ПСК», являющаяся ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 3 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», также является ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 4 - ООО «Новая сетевая компания», являющаяся ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 5 - ООО «Тепловые системы», является ЕТО в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания»;
- ЕТО № 6 - ООО «Квартал», является ЕТО в зоне действия котельной ООО «Нордекс».

Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлены в Табл. 2.1.

Табл. 2.1 Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) тепло-снабжающих и теплосетевых организаций

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
1	ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
26	Котельная ООО «Система Альфа»	ООО «Система Альфа»	Источник	аренда
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 74б	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	источник, сети	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	Источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	Источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	Источник	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	Источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник, сети	собственность
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда
56	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	источник	собственность
		ООО «Квартал»	сети	собственность
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность

Описание зон деятельности ЕТО представлено в п. 2.1.1 – п. 2.1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и по-

требления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.001.01).

2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3, а также источников прочих ТСО, входящих в зону деятельности ЕТО №1 приведена на рисунке ниже.

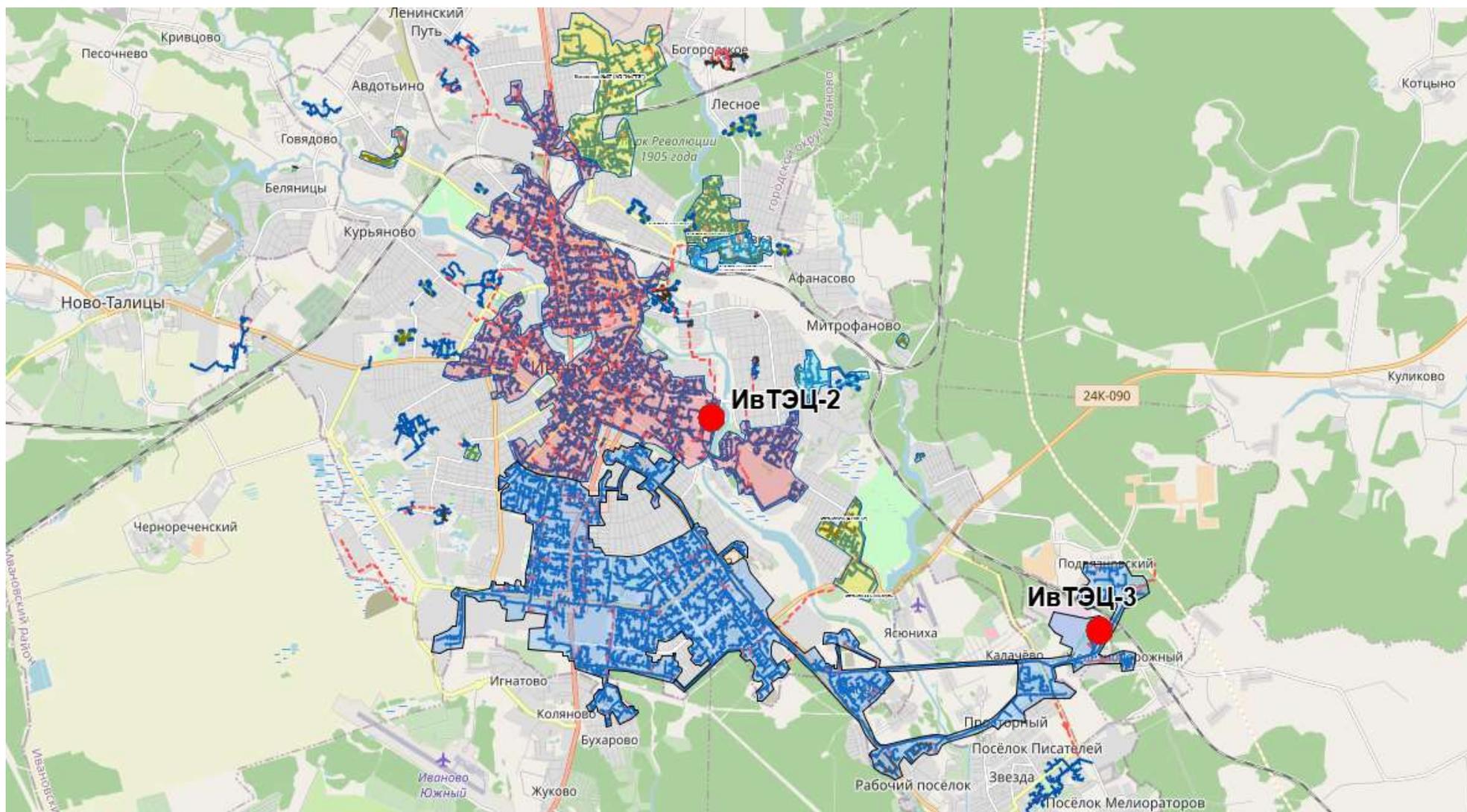


Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

2.1.2 Зона деятельности прочих ЕТО

Описание зон деятельности прочих ЕТО представлено в таблице ниже.

Табл. 2.2. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ зоны деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
2	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	Теплоснабжение в границах Кранекс 17 м. Минеево
3	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Теплоснабжение в границах академии МЧС по проспекту Строителей 33
4	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окуловой, д. 73	ООО «Новая сетевая компания»	Теплоснабжение в границах ул. Окуловой
5	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ООО «Тепловые системы»	Теплоснабжение в границах ул. Дзержинского
6	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Квартал»	Теплоснабжение в границах ул. Третьего Интернационала

2.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

Источники не входящие в зону деятельности какого-либо ЕТО отсутствуют.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе сформированы в исторически сложившихся на территории города с коттеджной и усадебной застройкой. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения, и их теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. В основном это постройки малой этажности, находящиеся на значительном удалении от источника тепловой энергии, не входящие в зоны их действия.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в Табл. 2.3-Табл. 2.35.

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

Ограничения тепловой мощности на Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-2 на конец 2023 г. составила 671,5 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 374,7 Гкал/ч.

Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-3 на конец 2023 г. составила 876,0 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 676,0 Гкал/ч.

На источнике АО «ПСК» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 0,430 Гкал/ч.

На источнике ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 5,160 Гкал/ч.

На источнике ООО «Новая сетевая компания» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 1,920 Гкал/ч.

На источнике ЗАО «Новая тепловая компания» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 3,160 Гкал/ч.

На источнике ООО «Нордекс» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 1,200 Гкал/ч.

На котельных АО «ИвГТЭ» имеются ограничения установленной тепловой мощности. Общая располагаемая тепловая мощность котельных АО «ИвГТЭ» составляет 112,426 Гкал/ч. На котельной ул. Садовского, 7 выведен из эксплуатации котел с УТМ 2,000 Гкал/ч. На котельной ул. Полка Нормандии Неман, 103 выведены из эксплуатации

котлы с суммарной УТМ 25,200 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности имеются на следующих источниках прочих ТСО:

Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б - 0,030 Гкал/ч.

Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б - 7,500 Гкал/ч.

Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11 - 8,700 Гкал/ч.

Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 - 0,200 Гкал/ч.

На остальных источниках ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют.

Значения существующих и перспективных технических ограничений, а также предполагаемой тепловой мощности по теплоисточникам города приведены в Табл. 2.3-Табл. 2.35.

2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Собственные нужды (СН) источников комбинированной выработки представлены в виде пара и горячей воды, хозяйственные нужды в виде горячей воды.

Величина потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных различны для каждой котельной и варьируются в достаточно широких пределах. В процентном отношении мощность на собственные нужды в горячей воде варьируется от 0,2% до 32%.

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35.

2.3.4 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

На предприятиях тепловых сетей города ежегодно производятся расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях и системах теплоснабжения. Расчеты производятся в соответствии с НТД и согласовываются с департаментом энергетики и тарифов Ивановской области.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях города Иваново производятся согласно Приказу Министер-

ства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. N 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".

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

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

- фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенных по эксплуатационному температурному графику при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;

- среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;

- среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;

- фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Значения существующих и перспективных технологических потерь тепловой энергии представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35. Сведения в таблицах приведены на основании информации, предоставленной теплоснабжающими организациями города. Затраты теплоносителя на компенсацию потерь (утечки нормативные и сверхнормативные) приведены в разделе 3 и Главе 6 Обосновывающих материалов.

2.3.5 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды в отношении тепловых сетей теплоснабжающими организациями города не предоставлены.

2.3.6 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ. Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Источники тепловой энергии, принадлежащие потребителям и источники тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности отсутствуют.

2.3.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Для оценки фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников были использованы данные достигнутых максимумов отпусков тепловой энергии в 2019-2023 годах (раздел 5 главы 1 ОМ). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха $-29\text{ }^{\circ}\text{C}$ согласно СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», который вступил в действие с 25 июня 2021 года в соответствии с приказом Министра №859/пр от 24 декабря 2020 г.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в таблицах ниже. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 обосновывающих материалов.

Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Полученные расчетные нагрузки на коллекторах источников с комбинированной выработкой в горячей воде на расчетную температуру наружного воздуха $-29\text{ }^{\circ}\text{C}$ приве-

дены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности с учетом договорной и расчетной нагрузки приведены в Табл. 2.3 - Табл. 2.35. Более подробно оценка фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников приведена в Главе 1 ОМ. Мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ.

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РОУ	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	12,40	12,40	10,60	9,50	9,50	9,50	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	40,10	40,20	42,20	42,80	42,80	42,80	42,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	487,70	488,30	480,30	486,30	488,04	488,57	490,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	454,40	455,00	447,60	453,20	454,52	454,89	455,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	33,20	33,30	32,70	33,10	33,52	33,68	34,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	365,33	365,78	359,78	364,28	365,58	366,11	367,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	340,38	340,83	335,29	339,48	340,47	340,84	341,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	24,87	24,94	24,49	24,79	25,11	25,27	25,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,80	95,10	102,90	97,40	95,66	95,13	93,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,27	257,82	265,62	262,22	260,92	260,39	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	659,10	659,10	660,90	662,00	662,00	662,00	662,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	290,99	291,38	286,64	290,22	291,07	291,39	292,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отборы паровых турбин, в том числе:	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая тепловая мощность станции	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,10	42,20	42,20	44,70	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,20	522,90	542,10	553,90	565,15	567,10	569,65	570,84	574,01	577,16	580,31	583,45	586,60	589,75	592,90	596,05	599,20
отопление и вентиляция	486,60	487,20	505,10	516,20	526,58	528,10	529,76	530,83	533,21	535,58	537,95	540,32	542,69	545,06	547,43	549,80	552,17
горячее водоснабжение	35,60	35,60	37,00	37,80	38,57	39,00	39,89	40,01	40,79	41,57	42,35	43,13	43,91	44,69	45,47	46,25	47,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,20	484,90	502,70	504,65	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
отопление и вентиляция	451,20	451,80	468,40	470,20	471,59	473,11	474,77	475,84	478,22	480,59	482,96	485,33	487,70	490,07	492,44	494,81	497,17
горячее водоснабжение	33,00	33,10	34,30	34,45	34,49	34,92	35,81	35,93	36,71	37,49	38,27	39,05	39,83	40,61	41,39	42,17	42,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,56	297,76	278,56	264,26	252,71	250,76	248,21	247,02	243,85	240,70	237,55	234,41	231,26	228,11	224,96	221,81	218,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,66	377,96	360,16	358,21	356,78	354,84	352,28	351,09	347,93	344,78	341,63	338,48	335,33	332,18	329,03	325,89	322,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	385,73	386,24	400,44	401,97	403,16	404,46	405,88	406,80	408,83	410,86	412,88	414,91	416,93	418,96	420,98	423,01	425,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (г. Иваново, пр. Строителей, 33)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,10	3,10	3,10	3,10	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
отопление и вентиляция	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,86	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ранее ООО «Гринвиль тепло») (г. Иваново, ул. Окуловой, 73)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность станции	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа») (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Располагаемая тепловая мощность станции	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
отопление и вентиляция	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Располагаемая тепловая мощность станции	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,20	1,20	1,20	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,70	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Нордекс» (г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 28)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Табл. 2.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность станции	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	0,40	0,40	0,40	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	0,85	0,85	0,85	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,73	0,73	0,73	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Располагаемая тепловая мощность станции	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,27	0,27	0,27	0,41	0,41	0,41	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция	1,35	1,35	1,35	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,90	0,90	0,90	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	2,28	2,28	2,28	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,93	3,93	3,93	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,95	1,95	1,95	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,07	1,07	1,07	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78
Располагаемая тепловая мощность станции	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
отопление и вентиляция	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,27	4,27	4,27	3,20	3,20	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,27	4,27	4,27	2,72	2,72	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,75	14,75	14,75	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,94	14,94	14,94	15,99	15,99	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность станции	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция	0,71	0,71	0,71	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,61	0,61	0,61	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,21	1,21	1,21	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,65	0,65	0,65	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность станции	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,03	1,03	1,03	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Располагаемая тепловая мощность станции	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
отопление и вентиляция	2,62	2,62	2,62	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,24	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,77	1,77	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
отопление и вентиляция	5,33	5,33	5,33	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
горячее водоснабжение	0,47	0,47	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,56	4,56	4,56	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность станции	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Располагаемая тепловая мощность станции	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,91	0,91	0,91	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,40	4,40	4,40	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
отопление и вентиляция	41,50	41,50	41,50	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
горячее водоснабжение	2,92	2,92	2,92	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,08	33,08	33,08	31,22	31,22	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	33,08	33,08	33,08	36,08	36,08	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,49	63,49	63,49	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,48	35,48	35,48	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность станции	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность станции	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,45	0,45	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,15	0,15	0,15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,85	1,85	1,85	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность станции	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,80	0,80	0,80	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,37	1,37	1,37	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,37	0,37	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Располагаемая тепловая мощность станции	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	1,59	1,59	1,59	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,36	1,36	1,36	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Табл. 2.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность станции	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
отопление и вентиляция	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Табл. 2.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ИСМА» (г. Иваново, ул. Силикатная, 52)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая тепловая мощность станции	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Табл. 2.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
отопление и вентиляция	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Располагаемая тепловая мощность станции	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность станции	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Табл. 2.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Располагаемая тепловая мощность станции	27,63	27,63	27,63	27,63	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
отопление и вентиляция	7,30	7,30	7,30	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
горячее водоснабжение	1,01	1,01	1,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,28	19,28	19,28	19,38	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	19,21	19,21	19,21	18,75	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,53	20,53	20,53	20,53	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,24	6,24	6,24	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,89	2,89	2,89	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05

Табл. 2.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
отопление и вентиляция	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	- 2,35	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65							

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

Табл. 2.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Располагаемая тепловая мощность станции	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Табл. 2.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по тепловоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность станции	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,85	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
отопление и вентиляция	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89
горячее водоснабжение	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,79	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Зона действия источника тепловой мощности, га	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Табл. 2.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Располагаемая тепловая мощность станции	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
отопление и вентиляция	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Табл. 2.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ИЭК-1» (г. Иваново, пер. Га- ражный, 4)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Располагаемая тепловая мощность станции	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
отопление и вентиляция	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Табл. 2.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)																	

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Располагаемая тепловая мощность станции	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
отопление и вентиляция	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,62	1,63	1,63	1,63	1,46	1,46	1,46	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,59	1,59	1,59	1,59	1,42	1,42	1,42	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,28	3,28	3,28	3,28	3,11	3,11	3,11	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Табл. 2.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ТДЛ Энерго» (г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 27)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Располагаемая тепловая мощность станции	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
отопление и вентиляция	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,02	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,74	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,91	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Зона действия источника тепловой мощности, га	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Табл. 2.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность станции	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Табл. 2.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
-------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Располагаемая тепловая мощность станции	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,68	8,41	8,41	8,41	8,41	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
отопление и вентиляция	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,54	9,81	9,81	9,82	9,82	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	10,41	9,69	9,69	9,70	9,70	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,01	12,01	12,01	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,92	7,54	7,54	7,54	7,54	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Табл. 2.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Располагаемая тепловая мощность станции	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Располагаемая тепловая мощность станции	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
отопление и вентиляция	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
отопление и вентиляция	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Располагаемая тепловая мощность станции	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
отопление и вентиляция	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

Табл. 2.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая тепловая мощность станции	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Табл. 2.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,07	0,08	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,75	5,70	6,01	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	5,79	5,73	6,06	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,08	34,16	33,82	32,77	32,70	32,70	32,70	32,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	34,05	34,12	33,78	32,74	32,67	32,67	32,67	32,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,73	26,74	26,73	26,74	26,67	26,67	26,67	26,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,95	4,90	5,18	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64									
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
отопление и вентиляция	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
горячее водоснабжение	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

Табл. 2.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Располагаемая тепловая мощность станции	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
отопление и вентиляция	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95

Табл. 2.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Табл. 2.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Система Альфа» (г. Иваново, ул. 23 Линия, 18)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность станции	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
отопление и вентиляция	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
горячее водоснабжение	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Зона действия источника тепловой мощности, га	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Табл. 2.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), реконструкция ИвТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	490,15	492,65	495,15	497,65	500,15	502,65	505,15	507,65	510,15	512,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	367,69	370,19	372,69	375,19	377,69	380,19	382,69	385,19	387,69	390,19
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	341,87	343,74	345,62	347,49	349,37	351,24	353,12	354,99	356,87	358,74
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	25,83	26,45	27,08	27,70	28,33	28,95	29,58	30,20	30,83	31,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	139,45	141,95	144,45	96,95	99,45	101,95	104,45	106,95	109,45	111,95
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	25,81	23,31	20,81	68,31	65,81	63,31	60,81	58,31	55,81	53,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	343,50	343,50	343,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	292,26	293,86	295,47	297,07	298,67	300,28	301,88	303,48	305,09	306,69
Зона действия источника тепловой мощности, га								1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25

Табл. 2.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	2,90	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Зона действия источника тепловой мощности, га								2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Табл. 2.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ																	
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га								0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Информация по источникам тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, городских округов представлена ниже.

Табл. 2.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противоаварийных)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийных)	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РОУ	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	12,40	12,40	10,60	9,50	9,50	9,50	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	40,10	40,20	42,20	42,80	42,80	42,80	42,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	487,70	488,30	480,30	486,30	488,04	488,57	490,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	454,40	455,00	447,60	453,20	454,52	454,89	455,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	33,20	33,30	32,70	33,10	33,52	33,68	34,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	365,33	365,78	359,78	364,28	365,58	366,11	367,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	340,38	340,83	335,29	339,48	340,47	340,84	341,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	24,87	24,94	24,49	24,79	25,11	25,27	25,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,80	95,10	102,90	97,40	95,66	95,13	93,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,27	257,82	265,62	262,22	260,92	260,39	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	659,10	659,10	660,90	662,00	662,00	662,00	662,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	290,99	291,38	286,64	290,22	291,07	291,39	292,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
-------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
отборы паровых турбин, в том числе:	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
производственных показателей (с учетом противодействия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая тепловая мощность станции	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,10	42,20	42,20	44,70	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,20	522,90	542,10	553,90	565,15	567,10	569,65	570,84	574,01	577,16	580,31	583,45	586,60	589,75	592,90	596,05	599,20
отопление и вентиляция	486,60	487,20	505,10	516,20	526,58	528,10	529,76	530,83	533,21	535,58	537,95	540,32	542,69	545,06	547,43	549,80	552,17
горячее водоснабжение	35,60	35,60	37,00	37,80	38,57	39,00	39,89	40,01	40,79	41,57	42,35	43,13	43,91	44,69	45,47	46,25	47,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,20	484,90	502,70	504,65	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
отопление и вентиляция	451,20	451,80	468,40	470,20	471,59	473,11	474,77	475,84	478,22	480,59	482,96	485,33	487,70	490,07	492,44	494,81	497,17
горячее водоснабжение	33,00	33,10	34,30	34,45	34,49	34,92	35,81	35,93	36,71	37,49	38,27	39,05	39,83	40,61	41,39	42,17	42,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,56	297,76	278,56	264,26	252,71	250,76	248,21	247,02	243,85	240,70	237,55	234,41	231,26	228,11	224,96	221,81	218,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,66	377,96	360,16	358,21	356,78	354,84	352,28	351,09	347,93	344,78	341,63	338,48	335,33	332,18	329,03	325,89	322,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	385,73	386,24	400,44	401,97	403,16	404,46	405,88	406,80	408,83	410,86	412,88	414,91	416,93	418,96	420,98	423,01	425,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

Табл. 2.38. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), реконструкция ИвТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	490,15	492,65	495,15	497,65	500,15	502,65	505,15	507,65	510,15	512,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	367,69	370,19	372,69	375,19	377,69	380,19	382,69	385,19	387,69	390,19
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	341,87	343,74	345,62	347,49	349,37	351,24	353,12	354,99	356,87	358,74
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	25,83	26,45	27,08	27,70	28,33	28,95	29,58	30,20	30,83	31,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	139,45	141,95	144,45	96,95	99,45	101,95	104,45	106,95	109,45	111,95
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	25,81	23,31	20,81	68,31	65,81	63,31	60,81	58,31	55,81	53,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	343,50	343,50	343,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	292,26	293,86	295,47	297,07	298,67	300,28	301,88	303,48	305,09	306,69
Зона действия источника тепловой мощности, га							1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25

2.5 Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения выполняется в соответствии с методикой, приведенной в методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212. Согласно методике радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Более подробно радиусы эффективного теплоснабжения рассмотрены в Главе 7 обосновывающих материалов проекта схемы.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.006.00).

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);

- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Существующие и перспективные объемы теплоносителя в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных на территории города Иваново представлены в Табл. 3.1 Табл. 3.12.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории МО г. Иваново приведены в Табл. 3.13 - Табл. 3.22.

Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 199,490	3 152,510	3 111,922	2 953,166	3 259,837	2 879,480	2 924,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	467,784	473,916	420,480	446,760	452,016	446,760	302,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2 731,706	2 678,594	2 691,442	2 506,406	2 807,821	2 432,720	2 621,973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-3), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2 412,910	1 948,024	1 956,965	1 990,992	2 173,990	2 160,911	2 229,272	2 856,636	2 859,264	2 861,016	2 863,644	2 865,396	2 868,024	2 869,776	2 872,404	2 874,156	2 876,784
нормативные утечки теплоносителя	446,760	453,768	446,760	447,636	499,320	464,280	466,908	468,660	471,288	473,040	475,668	477,420	480,048	481,800	484,428	486,180	488,808
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 966,150	1 494,256	1 510,205	1 543,356	1 674,670	1 696,631	1 762,364	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976	2 387,976

Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной НИ вместо ТЭЦ-2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	2 956,083	2 958,610	2 961,137	2 963,664	2 966,191	2 969,561	2 972,088	2 974,615	2 977,143	2 979,670
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	434,678	437,206	439,733	442,260	444,787	448,157	450,684	453,211	455,738	458,266
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404

Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной АО «ПСК», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-2 АО «ПСК», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.5 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.6 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Новая сетевая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-4 ООО «Новая сетевая компания», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.7 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-5 ООО «Тепловые системы», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.8 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Нордекс», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-6 ООО «Квартал», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.9 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных АО «ИвГТЭ», тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,070	0,885	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,053	0,868	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,457	1,087	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,441	1,061	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,817	0,876	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,025	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,800	0,851	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,403	2,991	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344
нормативные утечки теплоносителя	0,396	0,286	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,007	2,704	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,017	0,017	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,008	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,303	18,575	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356
нормативные утечки теплоносителя	0,337	0,329	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,966	18,246	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,764	12,136	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844
нормативные утечки теплоносителя	4,884	4,766	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,879	7,370	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,584	1,339	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,160	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,558	1,179	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,019	0,952	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,025	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,011	0,927	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,499	1,542	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,449	1,491	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	34,513	34,522	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412
нормативные утечки теплоносителя	0,227	0,202	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	34,286	34,319	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28,170	27,210	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881
нормативные утечки теплоносителя	1,289	1,247	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	26,881	25,963	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	30,672	30,807	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243
нормативные утечки теплоносителя	0,118	0,211	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	30,554	30,596	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	204,619	218,350	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292
нормативные утечки теплоносителя	21,389	19,291	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	183,230	199,059	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,834	0,851	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,034	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,826	0,817	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,247	0,175	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
нормативные утечки теплоносителя	0,036	0,026	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,211	0,149	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,015	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,010	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теп-	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лононосителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,850	3,976	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555
нормативные утечки теплоносителя	0,093	0,093	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,757	3,883	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412

Табл. 3.10 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных прочих ТСО, тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
нормативные утечки теплоносителя	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
нормативные утечки теплоносителя	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
нормативные утечки теплоносителя	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
нормативные утечки теплоносителя	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
нормативные утечки теплоносителя	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,875	3,589	4,414	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
нормативные утечки теплоносителя	3,875	3,589	4,414	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
нормативные утечки теплоносителя	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300
нормативные утечки теплоносителя	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895
нормативные утечки теплоносителя	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
нормативные утечки теплоносителя	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
нормативные утечки теплоносителя	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск тепло-	-	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
носителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
нормативные утечки теплоносителя	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	41,088	20,544	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408
нормативные утечки теплоносителя	14,381	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	26,707	8,218	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
нормативные утечки теплоносителя	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
нормативные утечки теплоносителя	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожная, 3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
нормативные утечки теплоносителя	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
нормативные утечки теплоносителя	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.11 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.12 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. куб. м.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (НИ) НИ вместо котельной ИСМА																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.13 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвГЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	66	67	68	69	70	71	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	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	10 000,0	10 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	365,239	359,876	355,242	337,119	372,128	328,708	333,801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	53,400	54,100	48,000	51,000	51,600	51,000	34,489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,900	5,900	5,000	5,600	5,600	5,600	5,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	305,939	299,876	302,242	280,519	314,928	272,108	293,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	427,200	432,800	384,000	408,000	412,800	408,000	275,916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	634,761	640,124	644,758	662,881	627,872	671,292	666,199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	63,5	64,0	64,5	66,3	62,8	67,1	66,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																		
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	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	3	3	3	3	3	3	3	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	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	275,446	222,377	223,398	227,282	248,172	246,679	254,483	326,100	326,400	326,600	326,900	327,100	327,400	327,600	327,900	328,100	328,400
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,000	51,800	51,000	51,100	57,000	53,000	53,300	53,500	53,800	54,000	54,300	54,500	54,800	55,000	55,300	55,500	55,800

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,300	3,000	4,000	3,000	3,000	3,000	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,000	3,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	219,146	167,577	168,398	173,182	188,172	190,679	198	270	270	270	270	270	270	270	270	269,600	269,600
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	408,000	414,400	408,000	408,800	456,000	424,000	426,400	428,000	430,400	432,000	434,400	436,000	438,400	440,000	442,400	444,000	446,400
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 224,554	2 277,623	2 276,602	2 272,718	2 251,828	2 253,321	2 245,517	2 173,900	2 173,600	2 173,400	2 173,100	2 172,900	2 172,600	2 172,400	2 172,100	2 171,900	2 171,600
Доля резерва	%	89,0	91,1	91,1	90,9	90,1	90,1	89,8	87,0	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	350,912	351,212	351,512	351,812	352,112	352,512	352,812	353,112	353,412	353,712
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	51,600	51,900	52,200	52,500	52,800	53,200	53,500	53,800	54,100	54,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	5,600	5,600
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	294	294	294	294	294	294	294	294	293,712	293,712
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	412,800	415,200	417,600	420,000	422,400	425,600	428,000	430,400	432,800	435,200
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	99,088	98,788	98,488	98,188	97,888	97,488	97,188	96,888	96,588	96,288
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	22,0	22,0	21,9	21,8	21,8	21,7	21,6	21,5	21,5	21,4

Табл. 3.14 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №2 АО «ПСК»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.15 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.16 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.17 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.18 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №6 ООО «Квартал»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.19 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников АО «ИвГТЭ»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,042	0,042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,998	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,159	0,159
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,095	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,101	0,101
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,024	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,998	2,996	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,063	0,041	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,058	0,034	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,034	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,346	0,320	0,340	0,340	0,340	0,340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,340	0,340	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,376	0,272	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	- 0,058	- 0,034	- 0,057															
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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	0,008	0,008	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,849	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	
Доля резерва	%	100,0	100,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	
котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																			
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,212	0,127	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	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	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	
Отпуск теплоносителя из тепловых	т/ч	2,014	2,166	2,140	2,140	2,140	2,140	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2,140	2,140	

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7																		
сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,320	0,312	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,960	29,961	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Производительность ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,121	1,226	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	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	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,951	0,928	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,159	0,168	0,168	0,168	0,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,168	0,168
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,920	1,276	0,666	0,666	0,666	0,666	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,666	0,666
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,608	7,424	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,019	10,913	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945
Доля резерва	%	91,8	90,9	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	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	0,185	0,140	0,077	0,077	0,077	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,077	0,077
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,152	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,003	1,481	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Доля резерва	%	-	98,7	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19																		

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,120	0,110	0,108	0,108	0,108	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,108	0,108
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,024	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,847	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
Доля резерва	%	100,0	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
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	0,030	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	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	0,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,141	0,141
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,048	0,048	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,066	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,027	0,024	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,024	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,070	4,074	4,045	4,045	4,045	4,045	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4,045	4,045
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,216	0,192	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,773	1,776	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
Доля резерва	%	98,5	98,7	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,256	0,218	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,148	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,003	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,019	0,019
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,140	3,079	3,021	3,021	3,021	3,021	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,021	3,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,224	1,184	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,646	5,699	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680
Доля резерва	%	96,5	97,4	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,021	0,047	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	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	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,025	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,006
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,627	3,627	3,180	3,180	3,180	3,180	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,180	3,180
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	0,112	0,200	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,986	0,970	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Доля резерва	%	98,6	97,0	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Нема, 103																		
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,545	4,876	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	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	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,539	2,290	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,075	0,155	0,377	0,377	0,377	0,377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,377	0,377
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	21,676	23,475	22,950	22,950	22,950	22,950	23	23	23	23	23	23	23	23	23	22,950	22,950
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,312	18,320	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,386	77,555	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393
Доля резерва	%	96,7	96,9	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																		
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,067	0,067
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,001	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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 теплоснабжения	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,023	0,023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,056	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,493	0,495	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Доля резерва	%	98,6	99,0	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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 теплоснабжения	т/ч	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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 теплоснабжения	т/ч	0,021	0,012	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	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	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,446	0,461	0,403	0,403	0,403	0,403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,088	0,088	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,989	0,989	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1

Табл. 3.20 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников прочих ТСО

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	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	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	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	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	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	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
Доля резерва	%	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	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	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	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	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва	%	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	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	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	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	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	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	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550
Доля резерва	%	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
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	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	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	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
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	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	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	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	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	3,680	3,408	4,192	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,540	4,574	4,476	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514
Доля резерва	%	90,8	91,5	89,5	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	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	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Доля резерва	%	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
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	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	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	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	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	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	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	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	
Доля резерва	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																			
Производительность ВПУ	т/ч	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	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	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	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	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	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	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	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	19,200	19	19	19	19	19	19	19	19	19	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	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	
Доля резерва	%	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	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	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	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	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	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	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Доля резерва	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	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	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	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	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	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	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	-	31	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	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	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	-	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604
Доля резерва	%	-	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
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	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	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	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	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	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная (ООО «ГДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																		
Производительность ВПУ	т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
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	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,000	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,800	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,200	1,600	0,600	0,600	0,600	0,600	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	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	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000
Доля резерва	%	92,0	96,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивээнерго) 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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивээнерго) ул. Нарвская, 2																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
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	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	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	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	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	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	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	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки тепло-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Доля резерва	%	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3																		
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	23	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
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	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540
Доля резерва	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	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	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ски не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
Производительность ВПУ	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,160	0,160	0,160	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	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	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	1,392	1,392	1,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
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	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Доля резерва	%	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90

Табл. 3.21 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
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	-	-	-	-	-	-	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0

Табл. 3.22 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (НИ) НИ вместо котельной ИСМА																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
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	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в Табл. 3.13 - Табл. 3.22.

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново

Положения мастер-плана развития систем теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 001.33.2.СТ-ОМ.005.00).

За период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново, в плане развития систем теплоснабжения произошли следующие изменения:

- актуализирован проект замещения ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Система Альфа» в части выбора сценария развития и сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС» в части выбора сценария развития и сроков реализации;
- добавлен проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В Табл. 4.1 представлены варианты развития системы теплоснабжения МО г. Иваново в соответствии с изменениями, произошедшими за период актуализации.

Табл. 4.1 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Часть 1. Основные изменения относительно решений по вариантам развития, распределение нагрузок				
Замещение ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной	Сценарий 1. Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки	Актуализирован	Мероприятие по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 согласно сценарию 1 подтверждено собственником - Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и запланировано к реализации	2024-2025
	Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
	Сценарий 3. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
Часть 2. Распределение нагрузок в зоне котельных г. Иваново				
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Сценарий 1. Переключение потребителей от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2.	Сохранен	К реализации принят сценарий 3	2024-2026
	Сценарий 2. Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения			
	Сценарий 3. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	Сценарий 1. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Сохранен	К реализации принят сценарий 6	2024-2035
	Сценарий 2. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			
	Сценарий 3. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»			
	Сценарий 4. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	<p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «Система Альфа» с увеличением тепловой мощности</p> <p>Сценарий 6. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»</p>			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	<p>Сценарий 1. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p> <p>Сценарий 2. Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*</p> <p>Сценарий 3. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*</p> <p>Сценарий 4. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.</p> <p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго».</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	<p>Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,00 Гкал/ч</p> <p>Сценарий 2. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2025-2026
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ	<p>Сценарий 1. Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;</p> <p>Сценарий 2. Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 2	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	<p>Сценарий 1. Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей.</p> <p>Сценарий 2. Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;</p> <p>Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1. При условии поступления заявок и заключения договора на технологическое присоединение	2025-2026

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	Сценарий 1. Переключение котельной ООО «РесурсЭнерго» на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы) и на новую БМК (для нужд СОШ №14 МБОУ)	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2024-2026
	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)			
	Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			
Часть 3. Решения по устранению жалоб на теплоснабжение и ГВС				
Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ул. Нарвская 2	Котельная снабжает единственный дом по ул. Нарвская, 3. Дом 1929 года постройки. Аварийным не признан. Схемой теплоснабжения предусматривается установка котла на стену дома или в тепловом узле потребителя.	Сохранен	1) Предложение Администрации г. Иваново 2) Жалобы на качество теплоснабжения от жильцов отапливаемого жилого дома по ул. Нарвская, 3	В соответствии со сроками получения источника финансирования
Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	Детский сад №19 подключен по ГВС по прямому трубопроводу (без обратного) трубопроводу, длина трубопровода составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, при низких температурах происходит промерзание за время выходного дня (нет водоразбора).	Сохранен	1) Предложение ЗАО «УП ЖКХ» 2) Жалобы на качество теплоснабжения К реализации принят сценарий 3.	В соответствии со сроками получения источника финансирования
	Сценарий 1. Прокладка обратного трубопровода – 420 м.			
	Сценарий 2. Строительство новой БМК Сценарий 3. Установка бойлера ГВС с ТЭНом			
Решение по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)	Сценарий 1. Изменение параметров температурного графика в части открытых систем теплоснабжения (ГВС)	Добавлен	К реализации принят сценарий 1	2024-2025
	Сценарий 2. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

4.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.

Утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново предполагался проект по замещению ИвТЭЦ-2 на водогрейную котельную, реализация которого рассматривалась в соответствии с тремя сценариями.

Сценарий 1. Строительство водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

В соответствии со сценарием 1 предполагалось строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет открытых существующих перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

При разработке сценария 1 также была выявлена зона (зоны) ИвТЭЦ-2, пограничная с ИвТЭЦ-3, где располагаемый напор у потребителей приблизительно совпадает с располагаемым напором соседних потребителей ИвТЭЦ-3. В случае возможного беззатратного переключения такой зоны на ИвТЭЦ-3, такое переключение следует рассматривать как безальтернативное для всех вариантов.

Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 и строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

В соответствии со сценарием 2 предполагалось переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3, которая в настоящее время недогружена, а также строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

Поскольку предварительные оценки показали необходимость значительных инвестиций в сетевое строительство при переключении на ИвТЭЦ-3 значительной доли существующей нагрузки ИвТЭЦ-2, компенсировать значительные инвестиции в реализацию этого более затратного сценария предполагалось за счет увеличения операционной эффективности ИвТЭЦ-3, большая загрузка которой позволяет увеличить выработку электроэнергии в экономичном теплофикационном режиме, а также некоторого снижения капитальных вложений в строительство новой котельной.

В этом сценарии, как и в сценарии 1, новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет существующих открытых перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали

повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2.

В соответствии со сценарием 3 предполагался отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 новой водогрейной котельной. Компенсация нехватки мощности ИвТЭЦ-2 предполагалась за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2. Располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно. Помимо этого, предполагалось строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.

В соответствии со сценарием 3 к ИвТЭЦ-3 подключена почти вся система централизованного теплоснабжения МО г. Иваново, что позволило бы в дальнейшем сосредоточить инвестиции на ИвТЭЦ-3 как единой «точке роста». Эффективность Сценарий 3 обеспечивается значительным увеличением операционной эффективности ИвТЭЦ-3 при снижении требований к параметрам режима транзитной магистрали (отсутствием гидравлической связанности с «попутными» потребителями).

Для обеспечения подпитки тепловой сети водой из городского водопровода (ТУ выданы) на площадке ИвТЭЦ-2 во всех трех вариантах предполагается осуществление деаэрации подпиточной воды. Таким образом, в соответствии со сценарием 3 предусматривается строительство цеха деаэрации, в состав которого входят котлы для производства тепловой энергии для вакуумной деаэрации, деаэратор, подпиточные насосы, баки аккумуляторы.

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и в настоящее время реализуется сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения МО г. Иваново по остальным проектам в соответствии с различными сценариями представлены в Табл. 4.2 Табл. 4.8.

Табл. 4.2. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
Краткое описание мероприятия	Переключение потребителей от котельных ООО «Теплоснаб-2010» и По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на тепло-снабжение от ИвТЭЦ-2	Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения	Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	15,02		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	11,72		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	3,3		
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал			
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	2189,19		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	1937,21		
Новая котельная	1818,1		
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	23502,92		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	14634,22		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	8868,7		
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	42 730,66	42 730,66	45 530,09
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» после реконструкции			
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б после реконструкции			45 530,09
Новая котельная	42 730,66	42 730,66	
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	234 131,79	239 922,50	108 126,00
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-	29,3

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 4.3. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Новая БМК переключение нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Новая БМК в переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»	новая БМК переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Переключение потребителей котельной АО «ИСМА» на ООО «Система Альфа» (увеличение мощности котельной на 1 МВт путем установки дополнительного котла)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	13,71				
Котельная АО «ИСМА»	2,5				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	9,24				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,97				
Цена тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	2 191,37				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	2 526,52				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2 083,33				
Новая БМК	1 818,10				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	4 971,82				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	19 778,86				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	4 353,80				
Затраты на покупку ТЭ, тыс.руб.	10 895,10	19 965,50	60 866,78	69 937,18	-
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	9 039,27	16 954,91	44 999,21	52 914,85	71 246,82
DELTA Ежегодных затрат на работу ИТЭ, тыс. руб	1 855,83	3 010,59	15 867,57	17 022,33	-
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	37990,00	92 120,46	147 425,5	175 540,5	53 677,37
Срок окупаемости инвестиций, лет	17,88	30,60	9,29	10,31	Не окупается

*В ценах 2024 года. В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 4.4. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Сохранение существующей схемы тепло-снабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со стр-ом участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго»
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	17,11				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,11				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	0,41				
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	2 441,11				
ПАО "Т Плюс"	1 249,14				
АО «ИвГТЭ»	1 998,29				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	40 410,06				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	36 748,76				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	3 661,30				
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	97 024,11	53 220,69	50 477,83	53 220,69	53 220,69
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	89 707,77	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Т плюс"	0,00	45 904,35	45 904,35	45 904,35	45 904,35
котельной №35 АО «ИвГТЭ»	7 316,34	7 316,34	4 573,48	7 316,34	7 316,34
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство БМК 0,8 Мвт (замещение котельной №35 АО «ИвГТЭ»)		0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
подключение от ТЭЦ-3, стоимость мероприятий по переключению		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Срок окупаемости инвестиций, лет		4,7	5,1	5,6	3,8

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

Табл. 4.5. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч		4,82
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		4,82
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал (с 01.07.2022)		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		1 656,81
Новая БМК (определена экспертно)		1 818,10
Полезный отпуск ТЭ, Гкал		13 474,60
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		8 509,80
Перспективная зона теплоснабжения		4 964,80
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	15 471,67	24 498,17
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0
Новая БМК	15 471,67	15 471,67
Перспективная зона теплоснабжения	0	9 026,50
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	50 000	74 639
Строительство блочно-модульной котельной, мощность 3,0 Гкал/ч	50 000	74 639
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	0	29 374
Строительство тепловых сетей	0	29 374
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	50 000	104 013
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 4.6. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;	Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	9,66	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	3,07	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	0,39	
Котельная ИГЭУ	6,2	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
АО «ИвГТЭ»	1 998,29	
ИГЭУ	1824,00	
Новая котельная 400 Гкал/ч (определена экспертно)	1 818,10	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	33 441,00	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	8 782,40	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	559,6	
Котельная ИГЭУ	24 099,00	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	60 799,08	62 624,61
АО «ИвГТЭ»	0	18 668,03
ИГЭУ	0	43 956,58
ПАО «Т Плюс»	60 799,08	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	0	0
АО «ИвГТЭ»	0	0
ИГЭУ	0	0
ПАО «Т Плюс»	0	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	158 593,00	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	158 593,00	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	86,9	0

Табл. 4.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Наименование	Сценарий 1		Сценарий 2	Сценарий 3
	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 1)	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 2)	Подключение к источнику тепловой энергии ТЭЦ-2	Сохранение существующей схемы теплоснабжения
Краткое описание мероприятия				
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	4,66			
Котельная УФСИН	4,66			
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал				
Котельная УФСИН	1 793,88			
ПАО "Т плюс"	1 249,14			
Новая котельная	1 818,10			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	441,85			
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	12 670,55			
Котельная УФСИН	12 670,55			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	12 670,55			
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	23 036,33	23 036,33	21 425,78	28 327,94
Котельная УФСИН	0	0	0	22 729,45
ПАО "Т плюс"	23 036,33	23 036,33	15 827,30	0
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	0	0	5 598,48	5 598,48
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	108 995,00	108 995,00	0	0
Строительство БМК	108 995,00	108 995,00	0	0
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Строительство тепловых сетей	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	116 034,28	121 146,00	131 181,60	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	19,40	21,07	22,43	0

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 4.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Краткое описание мероприятия	Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	20,11	
Котельная Ресурс-Энерго	16,99	
Котельная ООО "СТС"	3,12	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
Котельная ООО "СТС" до мероприятия	2 695,60	
Котельная ООО "СТС" после мероприятия	2 144,73	
Новая котельная (определена экспертно)	1818,1	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	14 873,72	
Котельная Ресурс-Энерго	10 094,12	
Котельная ООО "СТС"	4 779,60	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	31 236,0	31 900,1
Котельная Ресурс-Энерго	18 352,1	
Котельная ООО "СТС"	31 900,1	12 883,9
Новая котельная	63 261,0	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	16 000,0	53 214,9
Котельная Ресурс-Энерго	16 000,0	
Котельная ООО "СТС"	53 214,9	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	26 077,0	0,0
	26 077,0	
	0,0	
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	42 077,0*	53 214,9
Срок окупаемости инвестиций, лет	4,8	6,5

Проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т.п. – проектный режим должен быть откорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. теплоснабжающими организациями по согласованию с администрацией МО г. Иваново и утвержденной схемой теплоснабжения.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры, возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция, аргументом, т.е. независимой переменной которой, является температура наружного воздуха.

На источниках тепловой энергии МО г. Иваново осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам.

В соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минут 29°C .

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 с возможностью перехода на представленный в Табл. 4.9 диспетчерский график при возникновении технических или технологических ограничений в работе тепловых сетей. Решение о переходе на диспетчерский график принимается администрацией совместно с ЕТО №1 – филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком $95-70^{\circ}\text{C}$, принятый темпера-

турный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

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

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельные АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная по адресу ул. Окуловой 74б (бывш. ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (ул.Суздальская) работают по температурному графику 95/70°С

Котельные №№39,43,44,45 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику 95/70°С. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной №46 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 60/55°С

Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику 105/70°С. Тепловые сети котельной №33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°С. На котельной №23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует. Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 работают по температурному графику 105/70°С

Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 105/70°С. Тепловые сети котельной №37 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°С

Котельная №18 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 95/70°С. Тепловые сети котельной №18 АО «ИвГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой излома 65°С

Котельная №19 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 130/70°С со срезкой 125°С. Тепловые сети котельной №19 АО «ИвГТЭ» работают с точкой излома 60°С

Табл. 4.9. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0

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

Температурные графики представлены в Табл. 4.10.

Табл. 4.10. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17 - 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема тепло-снабжения	
	температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С •		температура,°С		температура,°С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	60	42	63	50	42	34	39	34	65	55	39	34	65	52
7	60	42	63	50	44	36	41	35	65	54	41	35	65	51
6	60	42	63	50	46	37	43	36	65	54	43	36	65	51
5	60	41	63	49	48	38	45	38	65	54	45	38	65	51
4	60	41	63	49	50	39	46	39	65	54	46	39	65	51
3	60	40	63	49	51	40	48	40	65	54	48	40	65	50
2	61	41	63	49	53	41	49	41	65	53	49	41	65	50
1	64	42	63	48	55	42	51	42	65	53	51	42	65	50
0	66	43	63	48	57	44	53	43	65	53	53	43	65	49
-1	68	44	63	48	59	45	54	44	65	53	54	44	65	49
-2	71	45	63	47	61	46	56	45	65	52	56	45	65	49
-3	73	46	63	47	62	47	57	46	65	52	57	46	65	49
-4	75	47	64	48	64	48	59	47	65	52	59	47	65	48
-5	78	48	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48	66	49
-6	80	49	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49	68	50
-7	82	50	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50	69	51
-8	84	51	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51	71	52
-9	87	52	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52	73	53
-10	89	53	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53	74	54
-11	91	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54	76	54
-12	93	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55	78	55
-13	96	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56	79	56
-14	98	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57	81	57
-15	100	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58	83	58
-16	102	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59	84	59
-17	104	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60	86	60
-18	106	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61	88	61
-19	109	61	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61	89	62
-20	111	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62	91	62

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

Согласно правилам предоставления коммунальных услуг (СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»), допустимые пределы температуры горячей воды в квартире составляют от +60 °С до +75 °С.

Особенностью системы теплоснабжения МО г. Иваново является широкое применение открытой схемы горячего водоснабжения. В открытых схемах в следствие отсутствия теплообменника температура подачи ГВС в дом зависит только от температуры на выходе от котельной и падения температур при передаче по тепловым сетям.

В системах теплоснабжения Иваново применяются следующие температуры спрямления ГВС:

- 68°С для системы теплоснабжения № 1 от Ивановских ТЭЦ;
- 60-65°С для систем теплоснабжения от котельных с открытыми схемами ГВС.

Такие температуры спрямления позволяют выдерживать требования СанПиН к температурам ГВС только в открытых системах при не слишком большой длине сетей. Однако, с 2013 года был введен запрет на использование открытой схем подключения ГВС для вновь строящегося жилья. В связи с этим, в системах теплоснабжения города, ранее работавших в основном по открытой схеме ГВС, начали появляться здания с закрытой схемой подключения ГВС и, соответственно, с теплообменниками ГВС.

Применение теплообменников ГВС в закрытых системах приводит в среднем к снижению температуры ГВС на входе во внутридомовую систему на 5 °С по сравнению с температурой теплоносителя на входе в здание.

Таким образом, применение спрямлений температурного графика без учета появления закрытых систем ГВС приводит к рискам возникновения нарушений в качестве горячего водоснабжения в части температуры.

Для исключения данных рисков предлагается увеличить температуру спрямления ГВС на ряде источников теплоснабжения:

- на источниках филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 68 °С до 70 °С;
- на котельной № 19 АО «ИвГТЭ» предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной ООО «Новая сетевая компания» (бывшая котельная ООО «Альфа») предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной АО «Владгазкомпания» по ул. 3-я Петрозаводская предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 65 °С до 70 °С;
- на котельной АО «Железобетон» увеличить температуру спрямления ГВС с 65°С до 70°С.

4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и реализуется в настоящее время сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Расчеты показали, что наименее затратным с точки зрения оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б является сценарий 3, предусматривающий перевод потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с увеличением ее располагаемой мощности за счет реконструкции.

Данный сценарий предусматривается к реализации схемой теплоснабжения в 2024-2026 гг. при условии передачи котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б в муниципальную собственность с последующей передачей в концессию.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Утвержденной схемой теплоснабжения предусматривалась реализация сценария 6 с сохранением существующей схемы теплоснабжения, так как данное решение характеризовалось минимальными затратами. В актуализированной на 2025 г. схеме теплоснабжения также выбран сценарий 6.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась полная нагрузка существующей котельной ООО «ТДЛ-Энерго» - 17,106 Гкал/ч (10,074 Гкал/ч население и 7,032 Гкал/ч промышленные потребители), а также полная величина полезного отпуска 36 748,763 Гкал/год = (26 277,805 Гкал население и 10 470,958 промышленных потребителей).

Расчеты показали, что сценарий №2 и №5 оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго» имеют наиболее короткий срок простой окупаемости инвестиций, и является более дешевым (1249,14 руб/Гкал против 2441,11 руб/Гкал) с точки зрения производства и передачи тепловой энергии. При этом сценарии №2 и №3 требуют дополнительной проработки, возможен риск несогласования данной трассировки, а также значительного удорожания работ.

Ввиду наличия рисков по согласованию трассировки участков тепловых сетей для переключения нагрузки котельной ООО «ТДЛ-Энерго», что может повлечь за собой

значительное удорожание проекта и отсутствие экономической и тарифной целесообразности, схемой к реализации принимается сценарий 1 – сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго».

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась нагрузка потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

Решение по строительству новой БМК определяется основными достоинствами блочно-модульных котельных:

- высокая скорость монтажа;
- возможность модернизации и реконструкции котельной добавлением или заменой модулей;
- котельная, хоть и относится к объектам капитального строительства, может быть демонтирована и перевезена в другое место (ТКУ);
- котельная может работать без обслуживающего персонала и быть полностью автоматизирована, с качественной системой диспетчеризации и телеметрии.

Поскольку данная методика расчёта не показывает окупаемость проекта, при этом необходимость переключения жилого фонда на другой источник тепловой энергии остаётся, выбор сценария выполнен с точки зрения минимизации затрат на реализацию проекта.

Сценарий 2 реализуется в 2 этапа. 1-й этап – строительство БМК мощностью 3,0 Гкал/ч в 2023-2024 году. Вторым этапом предполагается строительство 2-й очереди БМК с увеличением общей мощности до 6 МВт.

Схемой к реализации принимается сценарий 1 - Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч в 2024-2025 году.

Финансирование проекта запланировано за счёт средств ПАО «Т Плюс в размере 50 000 тыс. руб. без НДС.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ

Расчеты показали, что сценарий 1 оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45 ИГЭУ имеет долгий срок простой окупаемости инвестиций, значительно превышающий полезный срок использования оборудования.

Схемой к реализации принимается сценарий 2 – сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Расчеты показали, что сценарий 1 оптимизации распределения перспективных нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области быстрее окупается, чем сценарий 2.

Схемой к реализации принимается сценарий 1 – строительство новой блочно-модульной котельной. Реализация мероприятий выполняется за счет средств, полученных за счёт платы за подключение (технологическое присоединение) в соответствии со сроками подключений, которые будут указаны в заявках на подключение. Более предпочтительным является реализация трассировки по варианту 1, однако окончательный выбор варианта должен осуществляться по результатам проектных изысканий. В случае отсутствия заявки и заключения договора на технологическое присоединение реализуется сценарий 3 – сохранение существующей схемы.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

В соответствии с выше представленными результатами расчетов наиболее эффективным является сценарий 1.

5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.007.00).

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Иваново, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно документу «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Иваново на период до 2035 года (актуализация на 2025 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения», а также сравнению технико-экономических показателей вариантов развития системы теплоснабжения для потребителей, не попадающих в радиусы эффективного теплоснабжения, безальтернативным будет подключение к индивидуальным источникам тепловой энергии (крышным котельным и АОГВ). Строительство новых источников централизованного теплоснабжения не предполагается.

5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Источниками комбинированной выработки тепловой энергии города Иваново являются ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3. В летний период теплоснабжение города на нужды ГВС может осуществлять ИвТЭЦ-2.

5.2.1 Иные мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования действующих источников комбинированной выработки

В связи с высоким возрастом и износом теплогенерирующего оборудования, отсутствием достаточного количества потребителей тепловой энергии в виде пара, а также снижением потребления электрической энергии в МО г. Иваново, ПАО «Т Плюс» принято решение о реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством новой водогрейной котельной (котельная НИ вместо ИвТЭЦ-2) с целью повышения надежности и эффективности функционирования указанного источника.

Вывод из эксплуатации существующего оборудования ИвТЭЦ-2 согласован со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг.

Необходимо отметить, что в 2023-2024 гг. ПАО «Т Плюс» провела корректировку планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2023-2024 гг. на 2024-2025 гг.

В дополнение к этому ПАО «Т Плюс» предполагает проведение реконструкции, технического перевооружения и модернизации различного оборудования ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.

С учетом вышеизложенного перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок актуализирован и представлен в Табл. 5.1.

Табл. 5.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	001.01.03.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2	-	-	5 307,0	4 500,0	4 000,0	3 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	32 307,0
2	001.01.03.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	409 862,2	1 245 167,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 655 030,1
3	001.01.03.005	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация лифта в башне пересыпки ГК	-	3 497,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 497,6
4	001.01.03.008	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3	29 716,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 716,6
5	001.01.03.011	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	12 027,9	16 141,0	12 174,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 343,0
6	001.01.03.012	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)	-	-	800,0	-	7 500,0	-	-	-	-	-	-	-	8 300,0
7	001.01.03.024	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов ПЭН -2, 3, 4, 5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	12 630,0	-	12 630,0	-	12 630,0	-	37 890,0
8	001.01.03.028	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	500,0	-	28 000,0	-	-	-	-	-	-	-	28 500,0
9	001.01.03.034	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение остекления главного корпуса ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	5 000,0	5 000,0	-	-	-	-	-	10 000,0
10	001.01.03.036	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030-2032)	-	-	-	-	600,0	-	14 800,0	11 506,0	24 000,0	-	-	-	50 906,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
11	001.01.03.037	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) ИвТЭЦ-3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2029, СМР - 2030, 2033, 2035)	-	-	-	-	-	5 429,0	5 500,0	-	-	5 000,0	-	4 400,0	20 329,0
12	001.01.03.038	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030)	-	-	-	-	600,0	-	69 550,0	-	-	-	-	-	70 150,0
13	001.01.03.042	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879,0	-	22 879,0	45 758,0
14	001.01.03.048	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2030, СМР - 2032)	-	-	-	-	-	-	750,0	-	33 000,0	-	-	-	33 750,0
15	001.01.03.052	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок ИвТЭЦ-3	-	-	140 134,0	-	-	-	-	-	-	-	22 040,0	-	162 174,0
16	001.01.03.054	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0	-	26 900,0
17	001.01.03.058	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	900,0	-	9 198,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 098,0
18	001.01.03.059	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	20 898,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 898,7
19	001.01.03.060	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение АСУ ТН ИвТЭЦ-3	-	-	1 300,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 300,0
20	001.01.03.061	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 ИвТЭЦ-3	-	-	2 530,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 530,0
21	001.01.03.062	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4	-	-	2 645,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 645,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
22	001.01.03.063	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3	-	33 041,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 041,5
23	001.01.03.064	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация мостового крана (котельный № 2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	800,0	-	4 330,0	-	-	-	-	-	-	-	5 130,0
24	001.01.03.065	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2033, СМР - 2035)	-	-	-	-	-	-	-	-	750,0	-	69 000,0	69 750,0	
25	001.01.03.067	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	1 000,0	-	3 500,0	-	-	-	-	-	-	-	4 500,0
26	001.01.03.068	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	2 000,0	-	-	-	-	-	-	-	2 400,0
27	001.01.03.069	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции) (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	3 400,0
28	001.01.03.074	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 ТП-87	-	41 943,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41 943,0
29	001.01.03.075	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация автоматической установки водяного пожаротушения ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 100,0
30	001.01.03.076	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные	-	-	800,0	-	4 500,0	-	-	-	-	-	-	-	5 300,0
31	001.01.03.077	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение трансформатора 1ТР и ВЛ Светоч ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	21 628,7	-	-	-	-	-	-	-	-	22 228,7

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
32	001.01.03.078	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст.№1 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	26 891,5	-	-	-	-	-	-	-	-	27 691,5
33	001.01.03.079	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	500,0	-	45 575,0	-	-	-	-	-	-	-	-	46 075,0
34	001.01.03.080	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	700,0	-	16 110,0	-	-	-	-	-	-	-	-	16 810,0
35	001.01.03.081	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 300,0
36	001.01.03.082	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение РОУ 140/13 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	44 505,8	-	-	-	-	-	-	-	-	45 305,8
37	001.01.03.083	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение главного паропровода (температурный контроль) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	220,0	-	3 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3 720,0
38	001.01.03.084	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковых бойлеров ИвТЭЦ-3	-	-	20 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 000,0
39	001.01.03.085	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение схемы сетевой воды (замена 3-х сетевых насосов) ИвТЭЦ-3	-	-	45 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 000,0
40	001.01.03.086	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромфты ИвТЭЦ-3	-	-	1 500,0	-	28 000,0	-	-	-	-	-	-	-	29 500,0
41	001.01.03.087	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГМ-100 ст. №3	-	-	700,0	-	6 500,0	-	-	-	-	-	-	-	7 200,0
42	001.01.03.088	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация противопожарно-хозяйственной насосной (замена насоса ХН-2)	-	-	200,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200,0
43	001.01.03.089	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение подъездных железнодорожных путей ТЭЦ-3 (для опасных грузов)	-	-	22 310,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 310,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
44	001.01.03.090	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5 (замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением.; замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5). ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2031)	-	-	900,0	-	-	-	-	33 000,0	-	-	-	-	33 900,0
45	001.01.03.091	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация (ретрофит) МВ-6кВ с.4Р КРУ-6кВ ГК с заменой на вакуумные ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	800,0	-	5 500,0	-	-	-	-	-	-	6 300,0
46	001.01.03.092	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ТВФ-120-2 ст. №3 с заменой на микропроцессорную ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	1 200,0	-	8 000,0	-	-	-	-	-	-	9 200,0
47	001.01.03.093	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение КРУ-6 кВ. Оснащение шкафов КРУ-6кВ главного корпуса быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	600,0	-	16 500,0	-	-	-	-	-	-	17 100,0
48	001.01.03.094	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация электромагнитной блокировки разъединителей 110 кВ ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	2 800,0	-	-	-	-	-	-	3 700,0
49	001.01.03.095	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ст.№4: 1. замена труб фронтного экрана от отм. +7,5 до отм. +32м. 2. замена труб задней части потолочного пароперегревателя от 1-й ст. КПП до задней стены конвективной части. 3. замена сборного короба скрбберов тракт Г ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	65 650,0	-	-	-	-	-	-	66 550,0
50	001.01.03.096	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	19 798,0	-	-	-	-	19 798,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
51	001.01.03.097	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы ГЗУ (замена насоса) ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	8 075,0	-	-	-	-	8 075,0
52	001.01.03.098	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковой котельной ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	3 500,0	-	-	-	-	3 500,0
53	001.01.03.099	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	-	-	-	-	30 000,0
54	001.01.03.100	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	70 000,0	40 000,0	27 237,6	167 237,6
55	001.01.05.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Получение лицензии на пользование недрами	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0
56	001.01.05.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Приобретение оборудования не требующего монтажа	1 287,8	3 800,0	4 500,0	6 160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	15 747,8
57		ИТОГО			473 803,2	1 349 510,9	263 900,0	201 469,0	92 530,0	112 379,0	110 730,0	108 379,0	102 130,0	101 129,0	104 070,0	126 016,6	3 146 046,6

5.3 Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству новых котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с мероприятиями по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем обновления выработавшего ресурс оборудования. Мероприятия представлены в Табл. 5.2.

Табл. 5.2. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)											Итого	
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		2035 г.
1	001.01.01.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	Строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	50 000,0	4 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54 000,0
2	001.01.01.003	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» / ООО «СТС»	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	Строительство БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская, 3) Устройство индивидуального теплоснабжения в МКД по ул. Чехова, 17	13 230,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 230,0
3		ИТОГО			63 230,0	4 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67 230,0

5.4 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с мероприятиями по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем обновления выработавшего ресурс оборудования. Мероприятия представлены в да-
лее.

Табл. 5.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	ТСО.01.03.022	АО «ИвГТЭ»	Котельная №2	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 373,0	14 042,0	14 744,0	-	-	-	-	-	-	-	42 159,0
2	ТСО.01.03.023	АО «ИвГТЭ»	Котельная №3	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	442,0	4 178,0	-	-	-	-	-	-	4 620,0
3	ТСО.01.03.024	АО «ИвГТЭ»	Котельная №10	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	1 031,0	9 741,0	-	-	-	-	10 772,0
4	ТСО.01.03.025	АО «ИвГТЭ»	Котельная №17	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	460,0	4 346,0	-	-	-	-	-	-	-	4 806,0
5	ТСО.01.03.026	АО «ИвГТЭ»	Котельная №18	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	695,0	6 565,0	-	-	-	-	7 260,0
6	ТСО.01.03.027	АО «ИвГТЭ»	Котельная №19	Реконструкции основного генерирующего оборудования	17 959,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 959,0
7	ТСО.01.03.028	АО «ИвГТЭ»	Котельная №23	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	23 851,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 851,0
8	ТСО.01.03.029	АО «ИвГТЭ»	Котельная №25	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	2 272,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 272,0
9	ТСО.01.03.030	АО «ИвГТЭ»	Котельная №31	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 122,0	13 778,0	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0
10	ТСО.01.03.031	АО «ИвГТЭ»	Котельная №33	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	5 560,0	17 514,0	18 389,0	19 309,0	-	-	-	-	-	-	60 772,0
11	ТСО.01.03.032	АО «ИвГТЭ»	Котельная №37	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	104 945,0	110 192,0	115 701,0	-	-	-	-	-	-	-	330 838,0
12	ТСО.01.03.033	АО «ИвГТЭ»	Котельная №39	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390,0	3 687,0	4 077,0
13	ТСО.01.03.034	АО «ИвГТЭ»	Котельная №41	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	663,0	6 265,0	-	-	-	6 928,0
14	ТСО.01.03.035	АО «ИвГТЭ»	Котельная №43	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249,0	2 353,0	-	2 602,0
15	ТСО.01.03.036	АО «ИвГТЭ»	Котельная №44	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037,0	2 037,0
16		ИТОГО			17 959,0	23 851,0	139 272,0	155 986,0	153 622,0	23 487,0	1 726,0	16 969,0	6 265,0	249,0	2 743,0	5 724,0	547 853,0

Табл. 5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)											
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.

№	Код проекта	Наименование	Наименование ис-	Наименование меропр-	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
1	001.01.03.101	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	2 583	-	110 759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 341,8
2		ИТОГО			2 583	-	110 759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 341,8

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

В летний период теплоснабжение потребителей г. Иваново на нужды ГВС может осуществляться как от ИвТЭЦ-3, так и от ИвТЭЦ-2.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается три мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии:

- котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 4,67 Гкал/ч будут переведены на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б;

- строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

- котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 3,67 Гкал/ч и 0,47 Гкал/ч будут переведены на котельную ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6) и новую БМК ООО «СТС» для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3) соответственно.

5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусмотрены.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается перевод существующих котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 с возможностью перехода на представленный в Табл. 5.5 диспетчерский график при возникновении технических или технологических ограничений в работе тепловых сетей. Решение о переходе на диспетчерский график принимается администрацией совместно с ЕТО №1 – филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Табл. 5.5. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °С
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 имеет эксплуатационный температурный график: 95/70°С

Табл. 5.6 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°С

Табл. 5.7 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73 имеет эксплуатационный температурный график: 95/70°С

Табл. 5.8 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°С

Табл. 5.9 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 имеет эксплуатационный температурный график: 95/70°C

Табл. 5.10 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Информация о проектных температурных режимах отпуска тепловой энергии от котельных АО «ИвГТЭ» представлена ниже.

Табл. 5.11 Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии с источников теплоснабжения АО «ИвГТЭ»

Наименование источника теплоснабжения	Температурный график отпуска тепловой энергии
---------------------------------------	---

Наименование источника теплоснабжения	Температурный график отпуска тепловой энергии
Котельная № 2 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/58 ⁰ С
Котельная № 3 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 62/53 ⁰ С
Котельная № 17 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/54 ⁰ С
Котельная № 10 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/59 ⁰ С
Котельная № 18 АО «ИвГТЭ»	95/70 ⁰ С точка излома 65 ⁰ С
Котельная № 19 АО «ИвГТЭ»	130/70 с точкой излома 60 ⁰ С, открытый водоразбор
Котельная № 23 АО «ИвГТЭ»	105/70 ⁰ С
Котельная № 24 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/59 ⁰ С
Котельная № 25 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 62/56 ⁰ С
Котельная № 30 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/59 ⁰ С
Котельная № 31 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/52 ⁰ С
Котельная № 33 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 105/70 ⁰ С ГВС - 65/55 ⁰ С
Котельная № 35 АО «ИвГТЭ»	ГВС - 65/50 ⁰ С
Котельная № 37 АО «ИвГТЭ»	105/70 с точкой излома 63 ⁰ С, открытый водоразбор
Котельная № 39 АО «ИвГТЭ»	95/70 ⁰ С
Котельная № 41 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 61/59 ⁰ С
Котельная № 43 АО «ИвГТЭ»	95/70 ⁰ С
Котельная № 44 АО «ИвГТЭ»	95/70 ⁰ С
Котельная № 45 АО «ИвГТЭ»	95/70 ⁰ С
Котельная № 46 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 ⁰ С ГВС - 60/55 ⁰ С

Табл. 5.12 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии

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

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

Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 имеет эксплуатационный температурный график:105/70°C

Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автоторовская, 3 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Смольная, 10 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Табл. 5.13 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Табл. 5.14 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C с точкой излома 65°C)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	65	55
7	65	54
6	65	54
5	65	54
4	65	54

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
3	65	54
2	65	53
1	65	53
0	65	53
-1	65	53
-2	65	52
-3	65	52
-4	65	52
-5	65	52
-6	65	52
-7	65	51
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

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

Для подключения потребителей, расположенных в зонах перспективной застройки, необходимо предусмотреть расширение существующих источников тепловой энергии.

Перечень мероприятий по модернизации источников тепловой энергии с указанием планируемой установленной мощностью представлен выше. Существующий и перспективный баланс установленной тепловой мощности каждого источника теплоснабжения с учетом запланированных мероприятий представлен ранее в Разделе 2 настоящего документа.

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

Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрены.

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.008.00).

6.1 Общие положения

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе функционирующей в зоне деятельности ЕТО. Номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX» сформирован в следующем порядке:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО или ТСО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО или ТСО.

Под номером ЕТО или ТСО указываются следующие организации:

- «001» – Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1);
- «002» – АО «ПСК» (ЕТО №2);
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3);
- «004» – ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4);
- «005» – ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5);
- «006» – ООО «Квартал» (ЕТО №6);
- «ТСО» – прочие ТСО МО г. Иваново.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО учитываются следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО должны указываться следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.02» – подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.03» – подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

- «.04» – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых под жилищную, комплексную или производственную застройку

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки, а также освоение новых площадок строительства.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2024 - 2035 гг., представлена в таблице ниже.

Плата за подключение на 2021 г объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч установлена Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области №56-т/3 от 17.11.2020г и составляет 5199,78 тыс.руб за 1 Гкал/ч без НДС. На 2024 г. плата за подключение в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Мероприятия по подключению новых потребителей в ценовой зоне теплоснабжения должны быть реализованы в соответствии с ПП РФ №2115 от 30.11.2021. Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

Табл. 6.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в период 2024-2035 гг.

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
1	МКД, г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34 (заявитель - ИП Кузнецов Л.И., ТУ №50100-171-05273 от 09.11.2021)	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	АИТ	2024	0,194	0,061	0,255
2	г. Иваново, ул. Батурина, 2 (ТЭЦ-1) (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05662 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Батурина, 2	АИТ	2024	6,841	2,159	9,000
3	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18 (заявитель - ИП Курылева, ТУ №50100-32-06070 от 27.12.2021)	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18	АИТ	2024	0,316	0,100	0,416
4	Производственное здание, г. Иваново, ул. Куконковых, 141 (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05661 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Куконковых, 141	АИТ	2024	0,130	-	0,130
5	Спортивный комплекс, г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	ИвТЭЦ-3	2024	0,207	0,127	0,333
6	Коммерческий объект, г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	ИвТЭЦ-2	2024	0,056	0,102	0,158
7	Медицинский центр, г. Иваново, пл. Революции, 7	г. Иваново, пл. Революции, 7	ИвТЭЦ-2	2024	0,318	0,060	0,378
8	Производственное здание, г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	АИТ	2024	0,691	-	0,691
9	Коммерческий объект, г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	ИвТЭЦ-3	2024	0,027	-	0,027
10	Поликлиника микрорайона Московский, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская клиническая больница № 7	г. Иваново, мкр. Московский, 5А	ИвТЭЦ-3	2024	0,400	0,100	0,500
11	Поликлиника микрорайона Рождественский, областное бюджетное учреждение здравоохранения "Городская клиническая больница № 3 г. Иваново	г. Иваново, пр-кт 70 лет Победы	ИвТЭЦ-3	2024	0,400	0,100	0,500
12	Школа, г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	ИвТЭЦ-3	2024	0,277	0,069	0,346
13	Многоквартирный жилой дом с раз-	г. Иваново, 12-й пр-д,	АИТ	2024	0,070	0,011	0,081

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
	мещение на 1-м этаже офисных помещений	25					
14	Реконструкция здания трансформаторной подстанции под здание делового управления (административное здание)	г. Иваново, ул. Жиделева, 5	АИТ	2024	0,005	0,000	0,005
15	Комплекс объектов промышленности (1 этап строительства)	г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, 27	АИТ	2024	0,164	0,005	0,168
16	Многоквартирный жилой дом, 2-я очередь строительства	г. Иваново, ул. Володиной, 5	АИТ	2024	0,107	0,017	0,125
17	Многоэтажный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 3	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,200	0,033	0,233
18	Производственное здание	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, 141	АИТ	2024	0,034	0,001	0,034
19	Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1А	АИТ	2024	0,001	0,000	0,001
20	Склад непродовольственных товаров (этап строительства №2)	г. Иваново, ул. Сосновая, 28	АИТ	2024	0,115	0,003	0,118
21	Объект дорожного сервиса	г. Иваново, ул. Поселковая	АИТ	2024	0,100	0,003	0,103
22	Административное здание фермерского центра	г. Иваново, ул. Котовского (в районе Камвольного комбината)	АИТ	2024	0,032	0,001	0,033
23	Производственное здание	г. Иваново, ул. Шестернина, 9	АИТ	2024	0,054	0,001	0,055
24	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Косякова, 27	АИТ	2024	0,006	0,001	0,008
25	Многоквартирный жилой дом по ул. Семенчикова (Литер В)	г. Иваново, ул. Семенчикова	АИТ	2024	0,085	0,014	0,099
26	Здание склада (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Полякова, 8	АИТ	2024	0,022	0,001	0,022
27	Производственное здание	г. Иваново, ул. 11-я Сосневская, 97А	АИТ	2024	0,202	0,006	0,208
28	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Маршала Жаворонкова, 1А	АИТ	2024	0,019	0,001	0,019
29	Выставочно-ярмочный павильон	г. Иваново, ул. Фрунзе	АИТ	2024	0,010	0,000	0,011
30	Административное здание	г. Иваново, ул. Строителей, 90А	АИТ	2024	0,036	0,001	0,037

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
31	Гараж	г. Иваново, ул. Революционная, 78Д	АИТ	2024	0,045	0,001	0,047
32	Здание делового управления	г. Иваново, ул. Профсоюзная	АИТ	2024	0,066	0,002	0,068
33	4-х этажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Дзержинского, 9	АИТ	2024	0,036	0,006	0,042
34	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями литер 5	г. Иваново, пер. Складской	АИТ	2024	0,129	0,021	0,150
35	Реконструкция здания технического обслуживания автомобилей под склады	г. Иваново, ш. Загородное, 7	АИТ	2024	0,021	0,001	0,021
36	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Лежневская, 158Д	АИТ	2024	0,020	0,001	0,021
37	Здание технического обслуживания автомобилей	г. Иваново, ул. Некрасова, 100	АИТ	2024	0,019	0,001	0,020
38	Склад	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	АИТ	2024	0,013	0,000	0,014
39	Склад	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2024	0,054	0,001	0,055
40	Здание магазина	г. Иваново, ул. 1-ая Камвольная	АИТ	2024	0,040	0,001	0,041
41	Административное здание	г. Иваново, пересечение ул. Революционной и Симонова	АИТ	2024	0,011	0,000	0,011
42	Объект дорожного сервиса (ремонт автомобилей) (1 этап)	г. Иваново, ул. 1-я Балинская, земельный участок 4	АИТ	2024	0,005	0,000	0,005
43	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 8	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,117	0,019	0,136
44	Комплекс многоквартирных жилых домов (1 этап)	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	АИТ	2024	0,122	0,020	0,142
45	Швейный цех со складскими помещениями	г. Иваново, ул. Свободная, 2А	АИТ	2024	0,130	0,004	0,134
46	Стадион "Спартак"	г. Иваново, пр-д Торфмаша, 3	АИТ	2024	0,091	0,003	0,094

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
47	Производственно-складское здание	г. Иваново, 23-я линия, 13, стр. 6	АИТ	2024	0,045	0,001	0,046
48	Трансформаторная подстанция ТП-1	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	АИТ	2024	0,002	0,000	0,002
49	Трансформаторная подстанция ТП-2	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	АИТ	2024	0,002	0,000	0,002
50	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 35, стр. 1	АИТ	2024	0,050	0,001	0,051
51	Строительство поликлиник и врачебных амбулаторий (м. Авдотьино, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Ивановская клиническая больница имени Куваевых»)	г. Иваново, ул. Апрельская, 95	АИТ	2024	0,139	0,004	0,143
52	Здание бытового обслуживания	г. Иваново, пер. Шевченко, 1	АИТ	2024	0,033	0,001	0,034
53	Швейное производство	г. Иваново, ул. Лежневская	АИТ	2024	0,111	0,003	0,114
54	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 9	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,129	0,021	0,150
55	Склад	г. Иваново, ул. Суздальская	АИТ	2024	0,054	0,002	0,056
56	Здание смешанного использования: с жилыми единицами в верхних этажах и размещением в нижних этажах объектов делового, культурного обслуживающего и коммерческого назначения	г. Иваново, ул. 1-я Сосневская (СТ «Меланж-18»)	АИТ	2024	0,149	0,024	0,173
57	Спортивная база	г. Иваново, ул. Наумова	АИТ	2024	0,019	0,001	0,019
58	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Спартака, 13	АИТ	2024	0,074	0,002	0,076
59	Производственно-складское здание со встроенным двухэтажным административно-бытовым блоком	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	АИТ	2024	0,216	0,006	0,222
60	Плавательный бассейн ФГБОУ ВО "Ивановский государственный универ-	г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГ-	2024	0,090	0,002	0,092

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
	ситет им. В.И. Ленина"		ЭУ)), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34				
61	Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина. Студенческое общежитие	г. Иваново, пересечение ул. Рабфаковская и Герцена	АИТ	2024	0,355	0,010	0,365
62	Производственное здание (Литер 1) (1 этап)	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	АИТ	2024	0,048	0,001	0,050
63	Производственное здание (Литер 2). 2 этап	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	АИТ	2024	0,101	0,003	0,104
64	МКД, г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	ИвГЭЦ-3	2025	0,720	0,280	1,000
65	МКД, г. Иваново, ул. Зверева	г. Иваново, ул. Зверева	ИвГЭЦ-2	2025	1,025	0,553	1,578
66	Школа, Ивановская обл., земельный участок №37:05:30560:1242 (Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха)	Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха	ИвГЭЦ-3	2026	1,073	0,120	1,193
67	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Суворова, 48А	АИТ	2025	0,015	0,002	0,017
68	Многоэтажный жилой дом со встроенными помещениями, Литер 10	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2025	0,112	0,018	0,130
69	Административное здание	г. Иваново, ул. Некрасова, 122	АИТ	2025	0,036	0,001	0,036
70	Склад № 1	г. Иваново, ул.2-я Сельская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
71	Строительство зданий складов. Здание склада № 1 (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Минская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
72	Хозяйственный магазин розничной торговли	г. Иваново, 2-ой Рабфаковский пер.	АИТ	2025	0,004	0,000	0,004
73	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Первомайская, ул. 3-я Межевая	АИТ	2025	0,157	0,026	0,182
74	Многоквартирный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 1	г. Иваново, ул. Капитана Петрачкова	АИТ	2025	0,160	0,026	0,186
75	Склад № 2	г. Иваново, ул. 2-я Сельская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
76	Многоквартирный жилой дом со встро-	г. Иваново, ул. 2-я	АИТ	2025	0,320	0,052	0,372

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
	енными нежилыми помещениями Литер И, К	Камвольная					
77	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Андрианова, 18	АИТ	2025	0,145	0,024	0,168
78	Многоквартирный жилой дом (№1 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,086	0,014	0,100
79	Многоквартирный жилой дом (№2 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,079	0,013	0,092
80	Многоквартирный жилой дом (№3 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,061	0,010	0,071
81	Многоквартирный жилой дом (№4 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,112	0,018	0,130
82	Многоквартирный жилой дом (№5 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,083	0,013	0,096
83	Многоквартирный жилой дом (№6 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,058	0,009	0,068
84	Многоквартирный жилой дом (№7 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,079	0,013	0,092
85	Объект складского назначения Литер А, Литер Б	г. Иваново, ул. Суворова, 43	АИТ	2025	0,031	0,001	0,032
86	Многоквартирный жилой дом по улице Куконковых в г. Иваново. Литер 1. I этап строительства. II очередь строительства по ул. Куконковых	г. Иваново, ул. Куконковых, 141	АИТ	2025	0,218	0,036	0,254
87	Комплекс многоквартирных жилых домов	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	АИТ	2025	0,091	0,015	0,105
88	Торговый центр	г. Иваново, ул. Лежневская	АИТ	2025	0,054	0,002	0,056
89	Склад №2 (2 этап)	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1Б	АИТ	2025	0,047	0,001	0,048
90	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Сарментовой	АИТ	2025	0,246	0,040	0,286
91	Лечебно-оздоровительный центр	г. Иваново, Кохомское шоссе, 7	АИТ	2025	0,027	0,001	0,027
92	Здание склада	г. Иваново, ул. Сортировочная, 1	АИТ	2025	0,015	0,000	0,015

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
93	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 9	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	АИТ	2025	0,113	0,018	0,131
94	Складское здание	г. Иваново, ул. Попова, 5А	АИТ	2025	0,032	0,001	0,033
95	Здание Церкви "Святого Ованеса"	г. Иваново, ул. Станкостроителей	АИТ	2025	0,009	0,000	0,009
96	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 8-я Сосневская, 125	АИТ	2025	0,137	0,022	0,159
97	Многоквартирный жилой дом с наземными встроенными, отдельно стоящими автостоянками и размещением объектов обслуживания жилой застройки во встроенных помещениях многоквартирного дома	г. Иваново	АИТ	2025	0,170	0,028	0,198
98	Здание делового центра	г. Иваново, ул. Ярославская, 12	АИТ	2025	0,099	0,003	0,102
99	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5В	АИТ	2025	0,012	0,000	0,012
100	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 8	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	АИТ	2025	0,080	0,013	0,094
101	Многоквартирный десятиэтажный жилой дом	г. Иваново, ул. Чайковского, 40	АИТ	2025	0,153	0,025	0,178
102	Жилой дом (блок секция А) 1-й этап строительства	г. Иваново, пер. Тейковский	АИТ	2025	0,129	0,021	0,150
103	Административное здание	г. Иваново, ул. Кудряшова, 102	АИТ	2025	0,008	0,000	0,009
104	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Фрунзе	АИТ	2025	0,022	0,001	0,023
105	Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными офисами	г. Иваново, пер. Белинского	АИТ	2025	0,104	0,017	0,121
106	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями	г. Иваново, мкр. Самоцветы, Литер 5	АИТ	2026	0,309	0,050	0,359
107	Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	АИТ	2026	0,188	0,031	0,218

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
108	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-д Бакинский	АИТ	2026	0,111	0,018	0,129
109	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, 3-я Первомайская, 2-я Первомайская	АИТ	2026	0,133	0,022	0,155
110	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Арсения	АИТ	2026	0,168	0,027	0,195
111	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 1)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова	АИТ	2026	0,214	0,035	0,249
112	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 28	АИТ	2026	0,109	0,018	0,127
113	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 2)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	АИТ	2026	0,202	0,033	0,235
114	9-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Шубиных	АИТ	2026	0,251	0,041	0,291
115	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Полевая	АИТ	2026	0,146	0,024	0,170
116	Многоквартирный жилой дом со встроенными офисными помещениями	г. Иваново, ул. Сарментовой	АИТ	2026	0,445	0,072	0,518
117	9-ти этажный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, Кохомское шоссе, 20А	АИТ	2026	0,088	0,014	0,103
118	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, земельный участок 21	АИТ	2026	0,120	0,020	0,140
119	Реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в 15-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Лежневская, 98	АИТ	2026	0,355	0,058	0,413
120	Многоквартирный жилой дом 1 очередь строительства	г. Иваново, ул. Куонковых	АИТ	2026	0,975	0,159	1,133
121	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 3)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	АИТ	2026	0,214	0,035	0,249
122	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-кт Ленина, 55	АИТ	2027	0,302	0,049	0,351
123	Склад	г. Иваново, ул. Суворова, 41	АИТ	2027	0,048	0,001	0,049

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
124	Административное здание с помещениями производственного назначения	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, 3, стр. 2	АИТ	2028	0,052	0,001	0,053
125	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	г. Иваново, ул. Куонковых, 104	АИТ	2028	0,381	0,062	0,443
126	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	1,125	0,375	1,500
127	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,500
128	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,500
129	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	1,350	0,450	1,800
130	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	0,450	0,150	0,600
131	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	0,450	0,150	0,600
132	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	1,125	0,375	1,500
133	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,500
134	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,500
135	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	1,350	0,450	1,800
136	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	0,450	0,150	0,600
137	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	0,450	0,150	0,600
138	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	1,125	0,375	1,500
139	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,500
140	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,500
141	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	1,350	0,450	1,800

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
142	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	0,450	0,150	0,600
143	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	0,450	0,150	0,600
144	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	1,125	0,375	1,500
145	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,500
146	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,500
147	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	1,350	0,450	1,800
148	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	0,450	0,150	0,600
149	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	0,450	0,150	0,600
150	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	1,125	0,375	1,500
151	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,500
152	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,500
153	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	1,350	0,450	1,800
154	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	0,450	0,150	0,600
155	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	0,450	0,150	0,600
156	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	1,125	0,375	1,500
157	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,500
158	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,500
159	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	1,350	0,450	1,800
160	г. Иваново, застройка социально-	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	0,450	0,150	0,600

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
	культурного назначения						
161	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	0,450	0,150	0,600
162	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	1,125	0,375	1,500
163	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,500
164	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,500
165	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	1,350	0,450	1,800
166	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	0,450	0,150	0,600
167	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	0,450	0,150	0,600
168	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	1,125	0,375	1,500
169	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,500
170	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,500
171	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	1,350	0,450	1,800
172	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	0,450	0,150	0,600
173	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	0,450	0,150	0,600
174	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	1,125	0,375	1,500
175	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,500
176	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,500
177	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2035	1,350	0,450	1,800
178	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2035	0,450	0,150	0,600

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
179	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвГЭЦ-3	2035	0,450	0,150	0,600
180	ИТОГО:	-	-	-	61,868	17,725	79,593

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

В данном разделе рассматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

6.5.1 Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» планирует вывести из эксплуатации Ивановскую ТЭЦ-2. В мастер-плане настоящего проекта актуализации рассмотрено 3 варианта вывода ИвТЭЦ-2. Рекомендуемым вариантом является Сценарий 1 - Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки

Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 приведены на рисунке ниже.

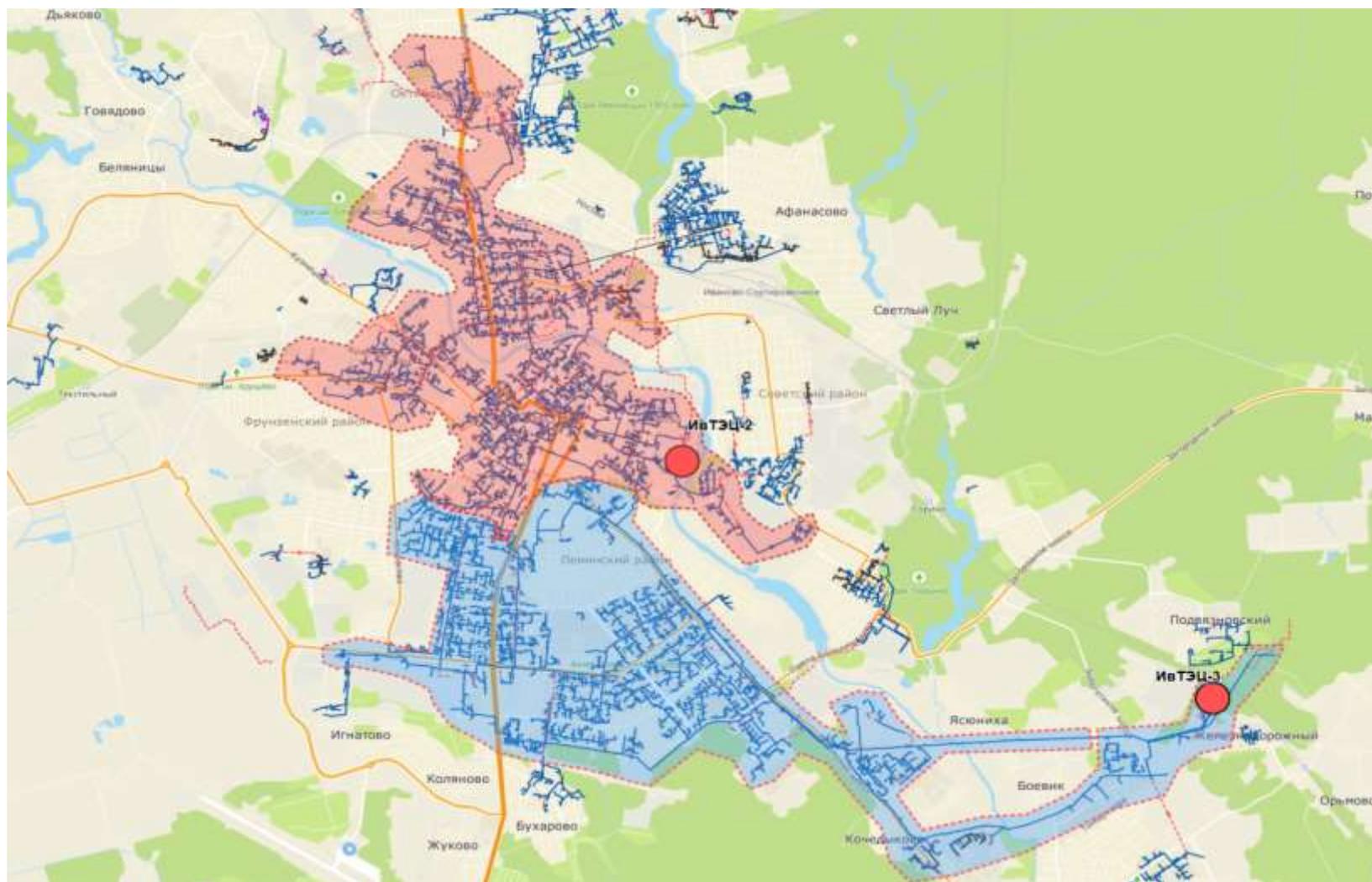


Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

По данным Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» подпитка контура ИвТЭЦ-2 в ОЗП в количестве до 200т/ч может осуществляться по перемычке от ИвТЭЦ-3, данная схема опробована и работоспособна. на сегодняшний день не используется ввиду экономической нецелесообразности. После перевода подпитки тепловых сетей ИвТЭЦ-2 от Горводоканала вода от ИвТЭЦ-3 будет дешевле и этот режим будет задействован. Соответственно схемой теплоснабжения предусмотрен перевод тепловой нагрузки с ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 до 13 Гкал/час.

6.5.2 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

С участием руководства Ивановской базы хранения ресурсов (филиал) федерального казенного учреждения «ЦОУМТС» МВД России было принято решение о целесообразности передачи котельной Ивановской базы хранения ресурсов (филиал) федерального казенного учреждения «ЦОУМТС МВД России» в муниципальную собственность.

Проектом актуализации схемы теплоснабжения к реализации предполагается Сценарий 3 - перевод потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию)

Для перевода потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию) требуется выполнение следующих мероприятий:

Вариант 1:

- реконструкция котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности;
- перекладка существующего вывода №1 от забора ООО «Теплоснаб-2010» до котельной ИБХР диаметром 150 мм на новый 2Ду300 мм, L = 550 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 550 м (трасса красного цвета на рисунке 4.22-4.23) ;
- строительство новой теплотрассы диаметром 2Ду300 мм, L = 450 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 450 м с наружной стороны забора до точки врезки в коллектор котельной (трасса зеленого цвета на рисунке 4.22).

Вариант 2:

- реконструкция котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности;
- перекладка существующего вывода №1 от забора ООО «Теплоснаб-2010» до котельной ИБХР диаметром 150 мм на новый 2Ду300 мм, L = 550 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 550

м (трасса красного цвета на рисунке 4.22-4.23).

- для максимального исключения прохождения новой теплотрассы по территории ООО «Теплоснаб-2010» возможен вариант разделения теплотрассы на два потока (сеть отопления 2Ду175 мм, L = 700 м и сеть ГВС 2Ду76/57 мм, L = 700 м; сеть отопления 2Ду250 мм, L = 450 м и сеть ГВС 2Ду76/57 мм, L = 450 м), огибающими территорию с обеих сторон согласно схемы, указанной на рисунке 4.23 (зеленый цвет).

Окончательное решение по способу прокладки теплотрассы любого из намеченных вариантов будет произведено на этапе выполнения проектно-изыскательских работ в 2024 году.

Данные варианты представлены на рисунках ниже.

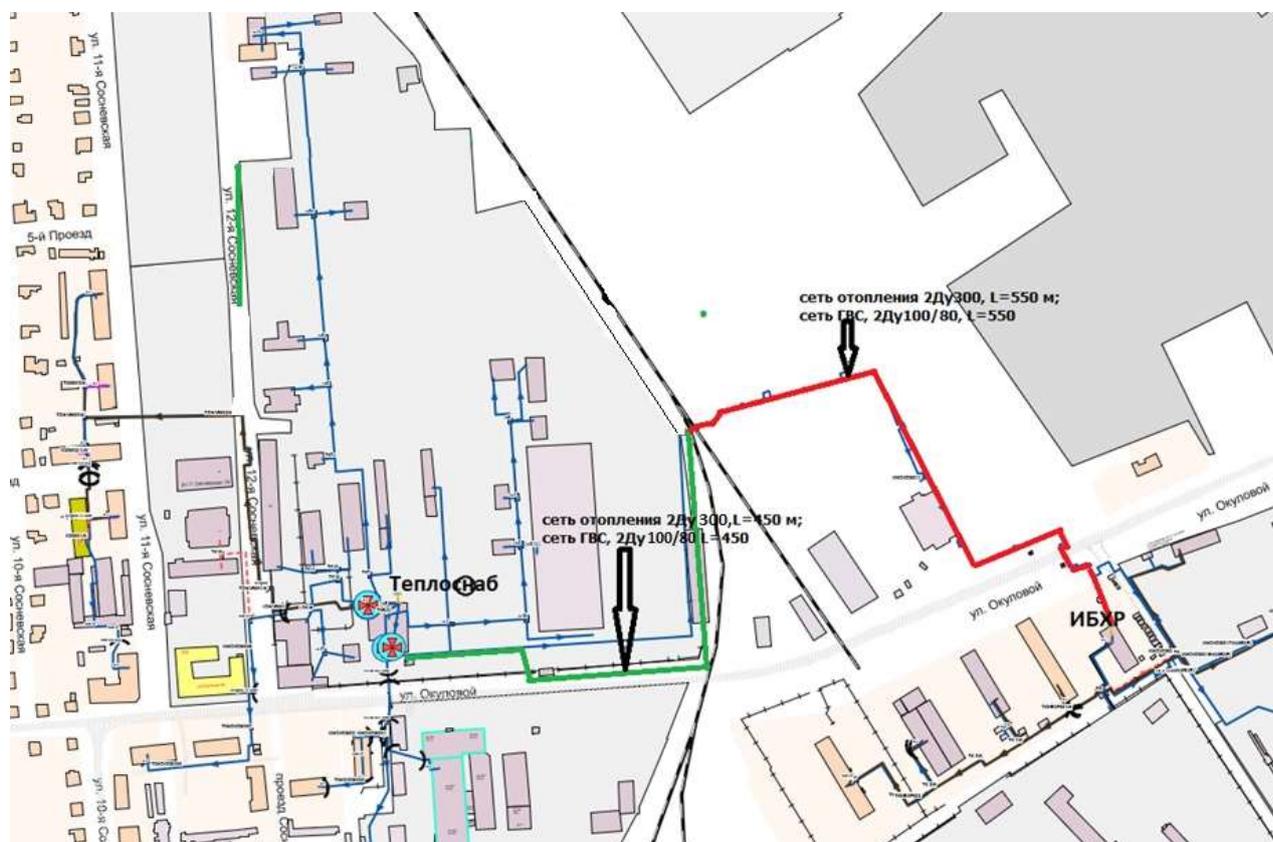


Рис. 6.2 Вариант 1. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

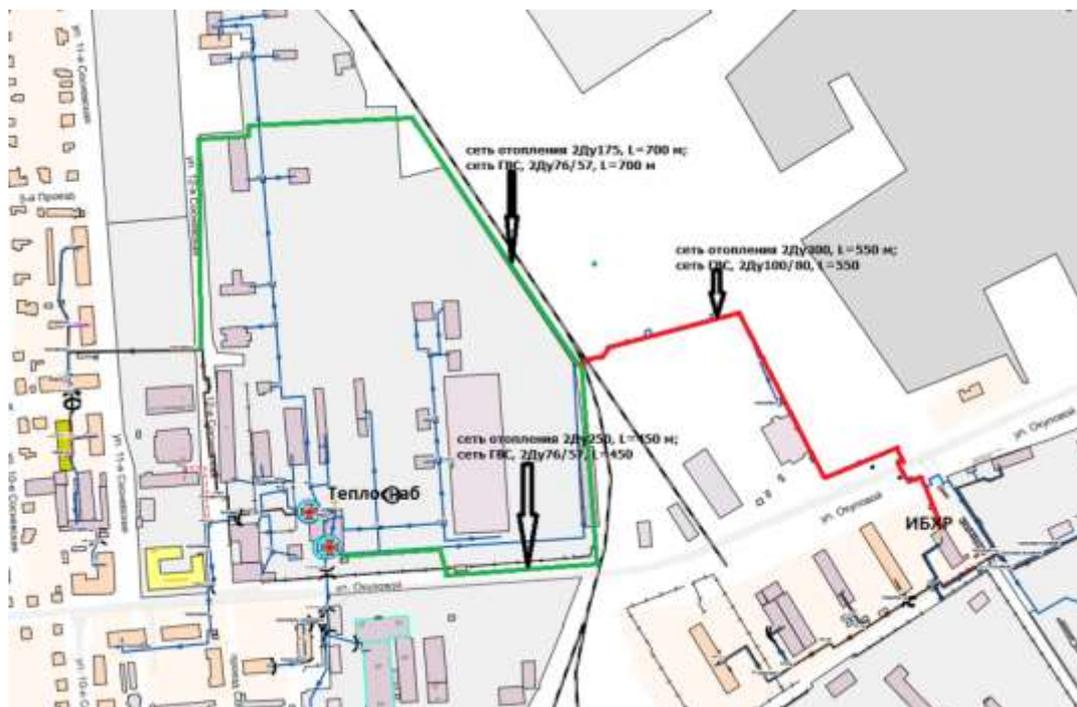


Рис. 6.3 Вариант 2. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

Финансовые потребности на реализацию предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» представлены в Табл. 6.2. Мероприятия по реконструкции котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 74Б представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов.

Табл. 6.2 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)				
	2024	2025	2026	2027	2028
Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО «Теплоснаб» на котельную, расположенную по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б	2 548,00	61 849,61	0,00	0,00	0,00
Реконструкция тепловой сети с перекладкой участков тепловых сетей от Котельной ул. Окуловой, 74Б до ТП, от ТП до ТК-4, от ТК-4 до ТКИБХР002, от ТК-4 до ул. Окуловой,74Г, от ТК-3 до ТК-6, от ТК-6 до ул.Окуловой,74В	0,00	0,00	1 222,81	0,00	35 467,29
Реконструкция тепловой сети с демонтажом участков от ТК-5 до складское хозяйство, от ТП до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8, от ТК-7 до складское хозяйство, от ТК-8 до адм.здания	0,00	302,00	0,00	0,00	0,00

6.5.3 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Проектом актуализации схемы теплоснабжения были рассмотрены различные решения по подключению перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 (более подробное описание вариантов рассмотрено в Главе 5 «Мастер-план» Обосновывающих материалов).

Ранее схемой к реализации принимался сценарий 1 - Строительство новой блочно-модульной котельной (при условии подачи заявки и заключения договора на технологическое присоединение к сетям ПАО «Т Плюс»). Реализация мероприятий выполняется за счет средств, полученных за счёт платы за подключение (технологическое присоединение) в соответствии со сроками подключений, которые будут указаны в заявках на подключение. Более предпочтительным является реализация трассировки по варианту 1, однако окончательный выбор варианта должен осуществляться по результатам проектных изысканий. В случае отсутствия заявки и заключения договора на технологическое присоединение реализуется Сценарий 3 – Сохранение существующей схемы.

В настоящее время решение об источниках инвестиций в данное мероприятие не принято. Проект исключен из перечня проектов до принятия решения о привлечении инвестиций.

Сценарий 1 предполагает 2 возможных варианта реализации:

Сценарий 1.1 (вариант 1):

- Строительство БМК
- Строительство тепловых сетей 2Ду 273 мм длиной 40 м
- Строительство тепловых сетей 2Ду 219 мм длиной 170 м

Сценарий 1.2 (вариант 2):

- Строительство БМК
- Строительство тепловых сетей 2Ду 273 мм длиной 120 м
- Строительство тепловых сетей 2Ду 219 мм длиной 100 м

Величина капитальных затрат по сценарию 1:

- Строительство БМК - 45453 тыс. руб.
- Строительство тепловых сетей (вариант 1) – 7039 тыс. руб.
- Строительство тепловых сетей (вариант 2) – 12151 тыс. руб.

Варианты прокладки трасс представлены на рисунке ниже.

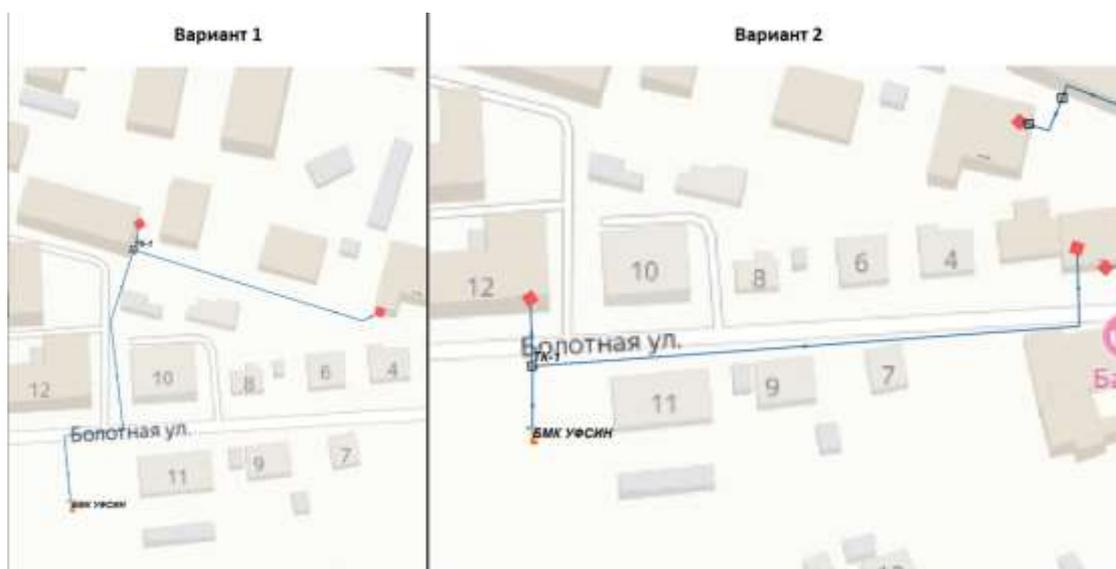


Рис. 6.4 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Данные мероприятия будут включены с реестр мероприятий схемы теплоснабжения после определения сроков их реализации и источника инвестиций.

6.5.1 Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19

Детский сад №19 – подключен по ГВС только по прямому (без обратного) трубопроводу, длина составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, вследствие этого, при низких температурах наружного воздуха, во время выходных дней, водоразбор отсутствует, появляется высокий риск замерзания трубопровода

В Главе 5 было рассмотрено несколько вариантов решения этой проблемы. Принятый к реализации сценарий 3 предполагает установку накопительного бойлера косвенного нагрева с ТЭНом на нужды ГВС в тепловом узле потребителя. Сценарий просчитан исходя из нормативов потребления горячей воды, установленных СНИП 2.04.01-85 и проектной мощности детского сада (128 воспитанников). Исходя из вышеуказанных параметров достаточно установки бойлера 1500 литров. Ориентировочные затраты 500 тыс. руб.

При этом, выводится сеть ГВС и исключаются потери и эксплуатационные затраты на ее обслуживание (порядка 350-400 тыс. руб. в год). Также необходимо отметить, что строительство обратной тепловой сети приведет к росту потерь тепловой энергии и эксплуатационных затрат (200-250 тыс. руб. в год)

Установка бойлера предполагает использование горячей воды питьевого качества от водопровода АО «Водоканал».

Поскольку данные работы предусматриваются на имуществе потребителя, источником финансирования не может являться инвестиционная программа ЕТО. Данное мероприятие должно быть профинансировано из бюджетных средств.

6.5.1 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС» предполагает три сценария реализации.

Согласно Главе 5 схемой теплоснабжения к реализации принимается сценарий 1 - переключение котельной ООО «РесурсЭнерго» на котельную ООО «СТС» (население и объекты соцсферы) и на новую БМК (для нужд СОШ №14 МБОУ).

Финансирование проекта запланировано за счет средств ООО «СТС» в размере 61 833 тыс. руб. без НДС (в т.ч. мероприятия по тепловым сетям в размере 48 603 тыс. руб.) и АО «ИвГТЭ» в размере 2452 тыс. руб. без НДС.

Табл. 6.3 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Проект	Наименование организации	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)
		2024
– перекладка обратного трубопровода с увеличением диаметра от ТКИВСИЛИКАТ008 - ТКИВСИЛИКАТ007 (экспл. АО «ИвГТЭ» (концессия)) с диаметра 57 мм на 89мм длиной 63м	АО «ИвГТЭ»	2 452
– строительство новой тепловой сети от котельной ООО «СТС» до тепловой камеры ТКИВСИЛИКАТ010 длиной 350м, диаметром 219 мм; – строительство сети от котельной СТС до тепловой камеры ТКИВСИЛИКАТ010 (ГВС) протяженностью 390 м.к., диаметр ф108 – увеличение тепловой мощности котельной ООО «СТС» на 5,1 МВт - перевод на индивидуальное отопление дома по ул. Чехова, д. 17.	ООО «СТС»	48 603

6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.7 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей

Схемой теплоснабжения не предусматривается мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

6.7.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Схемой теплоснабжения не предусматривается мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

6.8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В данном разделе приведен перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Целью реализации данных мероприятий является достижения целевых показателей Схемы теплоснабжения, представленных в Утверждаемой части Схемы теплоснабжения, а также снижение доли изношенных тепловых сетей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации. Данный перечень проектов подлежит корректировке в рамках ежегодной актуализации с учетом фактических темпов реконструкции.

В Табл. 6.4 представлены объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИвГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Табл. 6.4 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИВГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035	
1	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Иванова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 146,32	80 126,00	11 180,00	0,00	95 452
2	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572
3	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611
4	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	24 277,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 277
5	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	24 658,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 659
6	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000
7	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618
8	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 682,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 682
9	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	14 665,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 665
10	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	38 594,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 594
11	Модернизация я магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	10 557,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 558
12	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 361,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 361
13	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	25 583,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 584

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
14	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	23 659,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 659
15	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 795,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 796
16	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Кузнецких	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155
17	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	53 861,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 861
18	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	25 428,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 429
19	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846
20	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605
21	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	883,38	0,00	0,00	41 634,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 517
22	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 481,33	0,00	40 831,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 312
23	Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 021,25	0,00	0,00	19 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 321
24	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 151,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 651
25	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 653,00	0,00	0,00	0,00	20 653
26	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	30 667,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 167
27	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 045,24	0,00	26 383,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 428
28	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 157,00	0,00	0,00	0,00	26 157

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
29	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 566,00	0,00	24 566
30	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	28 661,00	0,00	29 661
31	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 г.Кохма ул. Владимирская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 812,00	0,00	24 812
32	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	17 544,00	0,00	19 044	
33	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	5 075,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 075
34	Модернизация магистральной тепловой сети В34-В35 ул. Мархлевского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	18 825,00	0,00	20 325
35	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	21 454,00	0,00	22 954
36	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 635,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 636
37	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	37 659,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 160
38	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Кукунковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	47 284,00	0,00	48 784	
39	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 ул. Кукунковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	77 037,00	0,00	0,00	78 537
40	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 039,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 234,00	0,00	26 274
41	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 352,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 352
42	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20 017,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 017
43	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Кохомское шоссе	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 343,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 344

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
44	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	38 165,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 166
45	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Куонковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	29 052,00	29 552
46	Модернизация участка тепловой сети от от ТК 12 до Московский мкр., д.10	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 480,00	0,00	0,00	0,00	7 480
47	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	2 800
48	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196
49	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	83,00	0,00	2 579,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 663
50	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	63,00	0,00	1 598,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 661
51	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	4 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690
52	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	64,00	0,00	0,00	0,00	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 764
53	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232
54	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 528,00	0,00	0,00	0,00	10 612
55	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 400,00	0,00	0,00	0,00	9 674
56	Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	938,80	0,00	37 181,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 121
57	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 790,00	0,00	0,00	0,00	6 880
58	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 021,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 105

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
59	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	3 932,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 932
60	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 749,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 749
61	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	4 752,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 752
62	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3 869,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 870
63	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 788,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 039
64	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	148,00	0,00	10 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 891
65	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 274
66	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	521,35	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 021
67	Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	278,16	0,00	8 823,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 101
68	Модернизация объектов тепло-снабжения г.Иваново	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	51 992,36	20 148,39	36 511,61	35 368,26	58 985,70	62 532,01	66 286,69	41 345,59	5 232,32	5 546,62	383 950
69	Реконструкция ТС (ул.Куконковых, от ТК-Д.31 до ТК-Д.31.1)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	95,86	1 597,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694
70	Реконструкция ТС (ул.Типографская, д.6, от ТК В-122)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	620,01	16 141,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 762
71	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	АО «ИвГТЭ»	665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665
72	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	АО «ИвГТЭ»	1 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 508
73	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	АО «ИвГТЭ»	1 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 255

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
74	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	АО «ИвГТЭ»	295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295
75	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	АО «ИвГТЭ»	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	581
76	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
77	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	АО «ИвГТЭ»	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
78	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
79	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	АО «ИвГТЭ»	2 274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 274
80	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	1 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899
81	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	АО «ИвГТЭ»	0	725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	725
82	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	АО «ИвГТЭ»	0	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251
83	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	АО «ИвГТЭ»	0	6 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 520
84	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	АО «ИвГТЭ»	0	0	11 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 115
85	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937
86	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	260
87	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	3 226	0	0	0	0	0	0	0	0	3 226
88	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до ТОИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0	1 086

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
89	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмбельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 246	0	0	0	0	0	0	0	0	1 246
90	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 078	0	0	0	0	0	0	0	0	1 078
91	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 952	0	0	0	0	0	0	0	1 952
92	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 080	0	0	0	0	0	0	0	1 080
93	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	4 565	0	0	0	0	0	0	0	4 565
94	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	0	928
95	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 790	0	0	0	0	0	0	0	1 790
96	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до t0ИСКОЖ005, до t0ИСКОЖ007, до t0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	4 375	0	0	0	0	0	0	4 375
97	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до t0ИСКОЖ011	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	6 494	0	0	0	0	0	0	6 494
98	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	1 544	0	0	0	0	0	1 544
99	Реконструкция теплотрассы от ТК t0ИСКОЖ013 до T015, до T017, до T019, до t021, до t023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с N 6) и от t023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	6 369	0	0	0	0	0	6 369
100	Реконструкция теплотрассы от tХП001 (задвиги на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	223	0	0	0	0	0	223
101	Реконструкция теплотрассы от T01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	391	0	0	0	0	0	391

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035	
102	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	2 639	0	0	0	0	0	2 639
103	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад N 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	3 154	0	0	0	0	3 154
104	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 055	0	0	0	3 055
105	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 052	0	0	0	8 052
106	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 260	0	0	0	1 260
107	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	463
108	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 070	0	0	1 070
109	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Иваново-искож" до ЮИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 037	0	0	3 037
110	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 280	0	0	1 280
111	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	829
112	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 675	0	0	1 675
113	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 462	0	0	2 462
114	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбг" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 153	0	0	2 153
115	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 519	0	1 519
116	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	918	0	918
117	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 875	0	2 875
118	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 133	0	7 133

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
119	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	900	900
120	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	567	567
121	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676	676
122	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 790	1 790
123	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	2 117
124	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 561	1 561
125	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 302	4 302
126	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город Иваново, улица Сосновая (диаметр 89мм, 76мм, 57мм)	АО «ИвГТЭ»	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199
127	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей) (диаметр 89 мм, 76 мм)	АО «ИвГТЭ»	764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	764
128	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по улице Рабфаковская	АО «ИвГТЭ»	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 123

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
129	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	АО «ИвГТЭ»	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	664
130	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6 по проезду Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	1 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 335
131	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от границы раздела -забор ЗЧМ (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул. Павла Большевикова (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	1 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 902
132	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от стены д.55 по ул.2-я Лагерная до стены д.57 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	995
133	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены д.№2 по ул.12-я Санаторная (диаметр 76)	АО «ИвГТЭ»	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	870
134	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026 (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	1 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 371
135	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027 (диаметр 76)	АО «ИвГТЭ»	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590
136	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены д.№21 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304
137	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	619

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
138	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены д.№17 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	831
139	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	1 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 310
140	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512
141	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены д.№42 по ул.2-я Лагерная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299
142	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены д.№16 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768
143	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447
144	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	699
145	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
146	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048 (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	843
147	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	905

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
148	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052 (диаметр 57, 40, 32)	АО «ИвГТЭ»	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	667
149	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053 (диаметр 108, 57, 40)	АО «ИвГТЭ»	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676
150	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (Детск./дом) (диаметр 76, 25)	АО «ИвГТЭ»	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600
151	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (Школа-интернат-баня) (диаметр 40, 25)	АО «ИвГТЭ»	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310
152	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до Ш35053 (диаметр 108, 76, 40)	АО «ИвГТЭ»	1 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 053
153	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (прачечная) (диаметр 108, 89, 76, 40)	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
154	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (детский дом-баня,прачечная) (диаметр 45, 32)	АО «ИвГТЭ»	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303
155	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (школа-интернат-мастерские) (диаметр 40)	АО «ИвГТЭ»	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385
156	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41-старший корпус) (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
157	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67) (диаметр 25, 89, 57)	АО «ИвГТЭ»	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530
158	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67-овощехранилище)	АО «ИвГТЭ»	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235
159	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома 1/2 по переулку Степанова	АО «ИвГТЭ»	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
160	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	АО «ИвГТЭ»	893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	893
161	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок теплотрассы от тепловой камеры Д.44.01 до дома 6 по 30 Микро-район	АО «ИвГТЭ»	389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389
162	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам ,второй этап 1-й очереди (от ТК КИП 109 до жилых домов по ул .Рабфаковская)	АО «ИвГТЭ»	5 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 498
163	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам 2 очередь (от забора ОАО "КИП" до ТК-2 (КИП200)	АО «ИвГТЭ»	5 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 786
164	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до дома 28А по ул. Степанова	АО «ИвГТЭ»	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219
165	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до врезки на дом 50 по улице Колотилова	АО «ИвГТЭ»	824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	824

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
166	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-72.127 (диаметр 108 мм, 57мм)	АО «ИвГТЭ»	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884
167	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 15/2 по улице Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311
168	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 4 по проезду Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	740
169	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от здания 32 до здания 34 по улице 10 Августа	АО «ИвГТЭ»	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	782
170	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей, проходящий под зданием 9/21 по улице Калинина	АО «ИвГТЭ»	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284
171	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Рыбинская	АО «ИвГТЭ»	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331
172	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по ул.Шошина	АО «ИвГТЭ»	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552
173	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по ул.Сосновая	АО «ИвГТЭ»	491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491
174	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчугинской	АО «ИвГТЭ»	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326
175	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я Полевая	АО «ИвГТЭ»	395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
176	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТО33О33 до наружной стены дома 26А по ул. Авдотьиной	АО «ИвГТЭ»	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290
177	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-41.28 до наружной стены дома 53 по пр. Строителей	АО «ИвГТЭ»	2 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 152
178	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576
179	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Революции до наружной стены дома 30 по ул. 10 Августа	АО «ИвГТЭ»	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356
180	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по улице Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497
181	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	431
182	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	АО «ИвГТЭ»	1 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 211
183	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	АО «ИвГТЭ»	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	488
184	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	АО «ИвГТЭ»	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266
185	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома ЗОА по ул. Богдана Хмельницкого	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
186	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	849
187	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
188	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома 53 по ул. Арсения	АО «ИвГТЭ»	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	588
189	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул. Диановых	АО «ИвГТЭ»	1 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 356
190	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул. Комсомольской	АО «ИвГТЭ»	912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912
191	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по улице Смирнова	АО «ИвГТЭ»	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
192	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по пр. Текстильщиков	АО «ИвГТЭ»	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630
193	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6 по улице Красных Зорь	АО «ИвГТЭ»	1 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 045
194	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	АО «ИвГТЭ»	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461
195	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
196	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
197	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Лагерной	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
198	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИВГТЭ"	АО «ИвГТЭ»	31 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 644
199	Капитальный ремонт тепловой сети от источника -котельная № 37 АО "ИВГТЭ"	АО «ИвГТЭ»	9 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 846
200	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-2 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	АО «ИвГТЭ»	78 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 524
201	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-3 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	АО «ИвГТЭ»	61 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 802
202	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - отТА035003доТ035019 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус)отТА035019 до ТА035021 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова	АО «ИвГТЭ»	3 448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 448
203	Итого по Филлиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Филлиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	220 624	138 016	134 115	151 107	138 851	113 095	147 634	150 664	171 859	204 509	157 779	100 112	1 828 363
204	Итого по АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913	368 715
205	Итого по ЕТО №1	-	473 798	147 411	145 230	160 940	149 166	123 964	158 800	153 818	184 689	217 015	170 224	112 025	2 197 078

6.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов

Мероприятия по строительству новых насосных станций в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых пунктов в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново до 2035 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих потребителей открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения проектом схемы теплоснабжения города Иваново не предусмотрен.

8 Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Иваново подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.010.00).

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективное потребление топлива рассчитано для разрабатываемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в Главах 5, 7, 8 и 9 ОМ.

Для расчета выработки тепловой энергии и потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии (Главы 2 и 4 ОМ);

- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;

- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

8.1.1 Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Динамика изменения перспективного потребления топлива зависит от изменения присоединенной тепловой нагрузки, а также режимов загрузки того или иного генерирующего оборудования станции.

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и электрической энергии прогнозируется на уровне 616,476 тыс. т.у.т. Увеличение расхода относительно 2023 года составит 0,76 %.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.1 - Табл. 8.3.

Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 287,13	1 174,50	1 291,60	1 231,63	1 209,51	1 212,69	1 240,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	80,59	71,93	86,47	79,76	77,88	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	401,32	362,08	388,82	398,26	364,70	374,96	411,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	386,39	359,02	379,19	386,63	361,06	371,21	381,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	14,93	3,06	9,63	11,62	3,64	3,74	29,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	294,12	262,32	288,38	277,33	267,70	270,35	296,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. тут	86,61	75,04	82,75	83,22	76,30	78,44	99,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	207,51	187,28	205,63	194,11	191,41	191,91	197,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,22	159,46	159,21	157,61	158,25	158,25	158,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 136,80	1 078,39	1 316,66	1 271,76	1 215,87	1 222,27	1 268,00	1 274,89	1 298,30	1 318,96	1 339,62	1 360,28	1 380,94	1 401,61	1 422,27	1 442,93	1 463,59
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	622,10	580,28	716,65	714,78	712,71	716,66	718,18	720,18	734,97	748,03	761,08	774,14	787,20	800,25	813,31	826,36	839,42
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	554,38	550,94	663,19	664,44	633,66	628,06	619,28	621,00	633,76	645,02	656,27	667,53	678,79	690,05	701,31	712,57	723,82
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	67,72	29,34	53,46	50,34	79,05	88,60	98,89	99,17	101,20	103,00	104,80	106,60	108,39	110,19	111,99	113,79	115,58
Затрачено условно-	тыс.	299,63	277,05	345,97	334,60	344,12	327,13	344,47	345,91	352,53	358,37	364,20	370,04	375,87	381,70	387,53	393,35	399,18

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
го топлива всего, в том числе	тут																	
на выработку электрической энергии	тыс. тут	119,20	107,39	138,07	133,97	153,23	134,84	144,66	145,04	148,00	150,61	153,21	155,82	158,42	161,03	163,63	166,23	168,83
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	180,42	169,66	207,90	200,63	190,89	192,29	199,81	200,87	204,53	207,76	210,99	214,22	217,45	220,67	223,90	227,12	230,35
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,71	157,33	157,90	157,76	157,00	157,32	157,58	157,56	157,54	157,52	157,50	157,48	157,46	157,44	157,42	157,40	157,38
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55

Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 240,96	1 260,57	1 277,90	1 295,23	1 312,56	1 329,89	1 347,22	1 364,55	1 381,88	1 399,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	78,09	79,32	80,41	81,50	82,59	83,68	84,77	85,86	86,95	88,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 162,87	1 181,25	1 197,49	1 213,73	1 229,97	1 246,21	1 262,45	1 278,69	1 294,93	1 311,17
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	89,50	90,21	90,83	91,46	92,08	92,71	93,33	93,96	94,58	95,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	192,72	195,77	198,46	201,15	203,84	206,53	209,22	211,92	214,61	217,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73

8.1.2 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной АО «ПСК» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,103 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной АО «ПСК» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического котельной АО «ПСК» на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.4.

Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Ми- неево, Кранекс, 17																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

8.1.3 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с раз- работанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,963 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.5.

Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» при развитии системы теп- лоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,318 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Новая сетевая компания» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «Новая сетевая компания» представлены в Табл. 8.6.

Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04

8.1.5 Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,417 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») представлены в Табл. 8.7.

Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06

8.1.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Нордекс» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,265 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Нордекс» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «Нордекс» представлены в Табл. 8.8.

Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

8.1.7 Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными АО «ИвГТЭ» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 32,444 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельных АО «ИвГТЭ» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельных АО «ИвГТЭ» представлены в Табл. 8.9.

Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИВГТЭ»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,95	0,87	0,78	0,64	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,21	0,19	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,14	0,13	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,23	166,23	166,23	166,23	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,20	1,30	1,57	1,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,08	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,42	0,44	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,20	0,21	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,06	165,06	165,06	165,06	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,83	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,11	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,02	170,02	170,02	170,02	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
котельная № 17 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,77	1,78	2,01	1,83	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,14	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,58	0,62	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,30	0,30	0,34	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,99	168,99	168,99	168,99	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
котельная № 18 (АО «ИвГ-ТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,94	3,94	4,47	4,16	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,07	0,06	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,59	0,59	0,67	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,06	149,06	149,06	149,06	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
котельная № 19 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,14	6,17	7,38	6,65	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,12	0,10	0,20	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,27	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,99	0,99	1,18	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,54	160,54	160,54	160,54	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
котельная № 23 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Садовского, 7																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	34,55	34,85	43,10	39,38	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,59	1,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,74	4,84	5,26	4,88	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,47	5,52	6,83	6,23	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,34	158,34	158,34	158,34	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
котельная № 24 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Носова, 49																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,41	1,39	1,74	1,69	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,12	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,18	0,18	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,21	0,21	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,00	152,00	152,00	152,00	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
котельная № 25 (АО «ИвГ-ТЭ») ул.Неждановская, 19																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,52	0,53	0,63	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,04	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,12	0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,74	182,74	182,74	182,74	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
котельная № 30 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Володиной, 7А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,40	2,92	2,87	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,07	0,13	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,46	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,21	156,21	156,21	156,21	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
котельная № 31 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,65	8,75	10,01	9,38	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,15	0,03	0,28	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,45	1,66	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,54	165,54	165,54	165,54	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94
котельная № 33 (АО «ИвГ-ТЭ») Авдотьевская, 20А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,28	14,31	17,02	15,84	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,25	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,79	1,82	1,85	1,77	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,31	2,32	2,76	2,57	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,05	162,05	162,05	162,05	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 35 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,72	3,56	3,57	3,47	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,06	0,05	0,10	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,47	0,99	1,03	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,63	0,60	0,60	0,58	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,51	168,51	168,51	168,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44
котельная № 37 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Полка Норманди Неман, 103																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	108,54	108,85	127,21	116,58	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,60	1,78	1,15	3,46	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	11,22	11,25	11,05	10,75	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	16,88	16,93	19,78	18,13	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,52	155,52	155,52	155,52	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
котельная № 39 (АО «ИвГ-ТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,73	0,65	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,09	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,24	151,24	151,24	151,24	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58
котельная № 41 (АО «ИвГ-ТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,03	0,97	1,22	1,13	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,15	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,89	157,89	157,89	157,89	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
котельная № 43 (АО «ИвГ-ТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,33	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,04	0,04	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,92	176,92	176,92	176,92	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
котельная № 44 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,64	2,52	3,10	2,67	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,32	0,26	0,29	0,16	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,41	0,39	0,48	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,08	154,08	154,08	154,08	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
котельная № 45 (АО «ИвГ-ТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,66	0,58	0,66	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,11	0,09	0,11	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,22	163,22	163,22	163,22	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
котельная № 46 (АО «ИвГ-																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭУ) ул. Красных зорь, 50																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,21	2,98	3,49	3,39	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,16	0,10	0,08	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,31	0,34	0,36	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,50	0,47	0,55	0,53	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,79	156,79	156,79	156,79	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
Итого по АО "ИвГТЭ"																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	197,18	197,31	232,74	214,19	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,03	3,44	3,19	6,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	21,36	22,24	22,60	21,82	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	31,07	31,09	36,67	33,75	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,59	157,59	157,56	157,58	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04

8.1.8 Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными прочими ТСО уменьшится с 61,858 тыс. т.у.т до 53,048 тыс, т.у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельных прочих ТСО представлены в Табл. 8.10.

Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,50	30,50	30,50	30,49	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,47	5,01	6,32	5,36	5,79	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,15	0,11	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,19	0,18	0,22	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,89	0,81	1,02	0,86	0,93	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	162,00	161,00	161,00	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,11	27,11	27,11	27,35	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,36	4,36	4,36	4,41	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,90	160,90	160,90	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,74	8,74	8,74	8,38	8,38	8,38	8,38	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,43	1,43	1,38	1,38	1,38	1,38	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	184,60	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,37	58,37	58,37	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,16	9,16	9,16	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,90	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	17,91	17,84	22,43	21,18	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,28	0,92	0,92	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,56	0,71	0,67	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,00	2,93	3,59	3,39	3,30	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,60	164,02	160,02	159,80	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,39	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,22	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,99	13,99	13,99	27,33	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	0,55	1,08	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,26	2,26	4,41	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,04	5,74	6,46	6,06	6,25	6,25	6,25	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,52	0,65	0,86	0,53	0,61	0,61	0,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,22	0,20	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,94	0,89	1,00	0,94	0,96	0,96	0,96	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,45	155,23	155,43	155,43	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,30	23,30	23,30	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,92	0,92	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,73	3,73	3,73	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,85	26,85	26,85	26,18	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,89	3,89	3,89	3,79	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	8,05	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нужды																		
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	7,97	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	7,61	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	7,61	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,44	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,72	21,37	25,05	20,54	22,45	22,33	22,33	22,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,72	0,67	0,79	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,76	1,66	1,94	1,59	1,74	1,74	1,74	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,67	3,45	4,04	3,30	3,63	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	3,95	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,16	0,16	0,62	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	3,93	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,62	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,73	2,73	2,73	3,22	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,43	0,43	0,43	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ОАО «Иваново-главснаб») ул. Суздальская, 16А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,30	9,00	10,20	9,70	9,36	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,40	0,33	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,75	8,53	9,64	9,15	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,49	1,45	1,65	1,53	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,70	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
Котельная (ООО «Газпром-нефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Прочие ТСО																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	379,95	377,48	388,97	406,14	387,17	387,52	382,97	357,17	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,62	7,29	7,71	7,37	7,71	7,71	7,66	8,33	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	348,84	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	15,87	15,74	16,26	16,81	16,14	16,14	16,05	14,38	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	356,46	354,46	365,00	381,95	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	347,70	345,93	355,36	372,81	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	60,87	60,41	62,17	64,81	61,86	61,93	61,11	56,66	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,20	160,03	159,84	159,57	159,77	159,80	159,57	158,64	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,43	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17

8.1.9 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России). Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,760 тыс. т.у.т

Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1. Плановый год начала функционирования 2026 при условии определения источников инвестиций. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 2,308 тыс. т.у.т

БМК для нужд СОШ №14 МБОУ. Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,187 тыс. т.у.т

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса новых источников прочих ТСО представлены в Табл. 8.11 - Табл. 8.12.

Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	2,07	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	2,05	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,06	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1,99	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1,99	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	0,32	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88

Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная БМК для нужд СОШ №14 МБОУ																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84

8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основным видом топлива для источников г. Иваново является природный газ (100%).

Низшая теплота сгорания природного газа, используемого на источниках г. Иваново варьируется в пределах 8100-8200 ккал/нм³.

В качестве резервного топлива на некоторых источниках используется мазут (ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 8590-9896 ккал/кг и уголь (ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 5100-6044 ккал/кг.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в г. Иваново в качестве основных не используются. Используемые виды топлива на источниках г. Иваново транспортируются из других регионов страны.

В настоящее время на территории г. Иваново слабо развито освоение возобновляемой энергетики в качестве источников тепловой энергии, поэтому вводить новые и реконструировать существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразно.

8.3 Преобладающий в городе Иваново вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Иваново представлены в Табл. 8.13 - Табл. 8.14

Табл. 8.13 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т.

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	608 296,70	597 479,71	640 812,66	538 633,57	548 299,29	556 827,00	565 353,12	573 877,66	582 400,61	590 921,98	599 441,77	607 959,97	616 476,59
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Природный газ	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	Природный газ	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	Природный газ	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Природный газ	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО	Природный газ	61 807,32	61 874,39	61 059,37	56 609,99	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прочие ТСО новые источни- ки	Электрическая энер- гия	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04
	Природный газ	-	-	714,70	3 215,68	3 220,28	3 224,88	3 229,48	3 234,08	3 238,69	3 243,29	3 247,89	3 252,49	3 257,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Электрическая энер- гия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	704 617,13	693 867,21	737 099,83	632 972,35	639 030,35	647 562,66	656 093,38	664 622,52	673 150,08	681 676,05	690 200,44	698 723,24	707 244,46
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.14 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м3/т. натурального топлива

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Вла- димирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	521 219,08	511 951,17	549 081,60	461 495,27	469 776,77	477 083,24	484 388,35	491 692,10	498 994,50	506 295,54	513 595,22	520 893,55	528 190,52
	Уголь	4 373,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энер- гия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энер- гия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно- спасательная академия»	Природный газ	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энер- гия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компа- ния»	Природный газ	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энер- гия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Квартал»	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	53 524,56	53 582,16	52 873,44	48 986,36	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО новые источники	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	621,40	2 766,55	2 770,55	2 774,55	2 778,55	2 782,55	2 786,55	2 790,56	2 794,56	2 798,56	2 802,56
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	604 268,97	595 058,67	632 101,78	542 773,52	547 964,41	555 274,88	562 583,99	569 891,74	577 198,14	584 503,18	591 806,86	599 109,19	606 410,16
	Уголь	4 373,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа Иваново является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива не предусматривается.

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения: Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» и Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе функционирующей в зоне деятельности ЕТО. Номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX» сформирован в следующем порядке:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО или ТСО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО или ТСО.

Под номером ЕТО или ТСО указываются следующие организации:

- «001» – Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1);
- «002» – АО «ПСК» (ЕТО №2);
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3);
- «004» – ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4);
- «005» – ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5);
- «006» – ООО «Квартал» (ЕТО №6);
- «ТСО» – прочие ТСО МО г. Иваново.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО учитываются следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО должны указываться следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.02» – подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.03» – подгруппа проектов технического перевооружения источников теп-

ловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

- «.04» – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

- «.05» – подгруппа проектов иных мероприятий на источниках тепловой энергии, в том числе источниках комбинированной выработки;

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Табл. 9.1 Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по городу Иваново, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты в целом по МО г. Иваново												
Всего смета проектов	1 084 976	1 589 323	660 383	518 395	430 785	259 830	271 256	279 166	306 658	318 393	277 037	243 765
Всего смета проектов накопленным итогом	1 084 976	2 674 299	3 334 682	3 853 076	4 283 861	4 543 691	4 814 947	5 094 113	5 400 771	5 719 163	5 996 201	6 239 966
Источники инвестиций, в том числе:	1 084 976	1 589 323	660 383	518 395	430 785	259 830	271 256	279 166	306 658	318 393	277 037	243 765
Собственные средства, в том числе:	1 036 373	1 589 323	660 383	518 395	430 785	259 830	271 256	279 166	306 658	318 393	277 037	243 765
амортизация	452 119	245 588	424 972	455 783	394 273	259 830	271 256	279 166	306 658	318 393	277 037	243 765
средства из прибыли	584 254	1 343 735	226 170	44 336	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 33.1.01.00.000 «Источники теплоснабжения»												
Всего стоимость группы проектов	557 575	1 377 362	513 931	357 455	246 152	135 866	112 456	125 348	108 395	101 378	106 813	131 741
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	557 575	1 934 937	2 448 868	2 806 323	3 052 475	3 188 341	3 300 797	3 426 145	3 534 540	3 635 918	3 742 731	3 874 471
Источники инвестиций, в том числе:	557 575	1 377 362	513 931	357 455	246 152	135 866	112 456	125 348	108 395	101 378	106 813	131 741
Собственные средства, в том числе:	557 575	1 377 362	513 931	357 455	246 152	135 866	112 456	125 348	108 395	101 378	106 813	131 741
амортизация	130 371	151 256	345 211	357 455	246 152	135 866	112 456	125 348	108 395	101 378	106 813	131 741
средства из прибыли	427 204	1 226 106	168 720	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 33.1.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»												
Всего стоимость группы проектов	527 401	211 961	146 452	160 940	184 633	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	527 401	739 361	885 814	1 046 754	1 231 386	1 355 351	1 514 150	1 667 968	1 866 231	2 083 246	2 253 470	2 365 495
Источники инвестиций, в том числе:	527 401	211 961	146 452	160 940	184 633	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025
Собственные средства, в том числе:	478 798	211 961	146 452	160 940	184 633	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025
амортизация	321 747	94 332	79 761	98 328	148 121	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025
средства из прибыли	157 050	117 629	57 450	44 336	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 9.2 Перечень проектов по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты в зоне деятельности ЕТО №1												
Всего смета проектов	811 391	1 556 077	509 996	352 576	266 848	225 474	258 364	259 043	287 563	305 638	261 849	226 128
Всего смета проектов накопленным итогом	811 391	2 367 468	2 877 464	3 230 039	3 496 887	3 722 361	3 980 725	4 239 768	4 527 331	4 832 968	5 094 818	5 320 946
Источники инвестиций, в том числе:	811 391	1 556 077	509 996	352 576	266 848	225 474	258 364	259 043	287 563	305 638	261 849	226 128
Собственные средства филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», в том числе:	749 558	1 556 077	509 996	352 576	266 848	225 474	258 364	259 043	287 563	305 638	261 849	226 128
амортизация	165 304	212 342	274 585	294 985	266 848	225 474	258 364	259 043	287 563	305 638	261 849	226 128
средства из прибыли	584 254	1 343 735	235 411	57 591	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ООО «СТС», в том числе:	61 833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	61 833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»												
Всего стоимость группы проектов	539 616	1 353 511	374 659	201 469	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	539 616	1 893 127	2 267 786	2 469 255	2 561 785	2 674 164	2 784 894	2 893 273	2 995 403	3 096 532	3 200 602	3 326 618
Источники инвестиций, в том числе:	539 616	1 353 511	374 659	201 469	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Собственные средства филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», в том числе:	526 386	1 353 511	374 659	201 469	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
амортизация	99 182	127 405	205 939	201 469	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
средства из прибыли	427 204	1 226 106	168 720	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ООО «СТС», в том числе:	13 230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	13 230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии»												
Всего стоимость подгруппы проектов	63 230	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	63 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230	67 230
Проект 001.01.01.001 «Строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»												
Всего стоимость подгруппы проектов	50 000	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	50 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000	54 000
Проект 001.01.01.002 «Строительство БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская, 3)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	13 230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230	13 230
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»												
Всего стоимость подгруппы проектов	475 088	1 345 711	370 159	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	475 088	1 820 799	2 190 958	2 386 267	2 478 797	2 591 176	2 701 906	2 810 285	2 912 415	3 013 544	3 117 614	3 243 631
Проект 001.01.03.001 «ИвТЭЦ-2. Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	5 307	4 500	4 000	3 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	5 307	9 807	13 807	17 307	19 807	22 307	24 807	27 307	29 807	32 307
Проект 001.01.03.002 «ИвТЭЦ-2. Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной»												
Всего стоимость подгруппы проектов	409 862	1 245 168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	409 862	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030
Проект 001.01.03.005 «ИвТЭЦ-3. Модернизация лифта в башне пересыпки ГК»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	3 498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498
Проект 001.01.03.008 «ИвТЭЦ-3. Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	29 717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717
Проект 001.01.03.011 «ИвТЭЦ-3. Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	12 028	16 141	12 174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	12 028	28 169	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343
Проект 001.01.03.012 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	7 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
Проект 001.01.03.024 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция насосов ПЭН -2 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	12 630	-	12 630	-	12 630	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	12 630	12 630	25 260	25 260	37 890	37 890
Проект 001.01.03.028 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) (ПИР)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	500	-	28 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным	-	-	500	500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ИТОГОМ												
Проект 001.01.03.034 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение остекления главного корпуса»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	5 000	5 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	5 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Проект 001.01.03.036 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	600	-	14 800	11 506	24 000	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	600	600	15 400	26 906	50 906	50 906	50 906	50 906
Проект 001.01.03.037 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	5 429	5 500	-	-	5 000	-	4 400
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	5 429	10 929	10 929	10 929	15 929	15 929	20 329
Проект 001.01.03.038 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	600	-	69 550	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	600	600	70 150	70 150	70 150	70 150	70 150	70 150
Проект 001.01.03.042 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция насосов СН -2В с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879	-	22 879
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879	22 879	45 758
Проект 001.01.03.048 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	750	-	33 000	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	750	750	33 750	33 750	33 750	33 750

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект 001.01.03.052 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок (ПИР)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	140 134	-	-	-	-	-	-	-	22 040	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	162 174	162 174
Проект 001.01.03.054 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900	26 900
Проект 001.01.03.058 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	900	-	9 198	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	900	900	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098
Проект 001.01.03.059 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100»												
Всего стоимость подгруппы проектов	20 899	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899
Проект 001.01.03.060 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция АСУ ТН ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2026 год)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Проект 001.01.03.061 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 (ПИР - 2026 год)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	2 530	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530
Проект 001.01.03.062 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4 (ПИР - 2026 год)»												
Всего стоимость подгруппы	-	-	2 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
пы проектов												
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645
Проект 001.01.03.063 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	33 041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041
Проект 001.01.03.064 «ИвТЭЦ-3. Модернизация мостового крана (котельный № 2) ПИР»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	4 330	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130
Проект 001.01.03.065 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750	-	69 000
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750	750	69 750
Проект 001.01.03.067 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 000	-	3 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 000	1 000	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500
Проект 001.01.03.068 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ПИР»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	400	-	2 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	400	400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400
Проект 001.01.03.069 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	400	-	3 000	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	400	400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400
Проект 001.01.03.074 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ка №4 ТП-87»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	41 943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943
Проект 001.01.03.075 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение автоматической установки водяного пожаротушения»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	600	-	9 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	600	600	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100
Проект 001.01.03.076 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	4 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
Проект 001.01.03.077 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение трансформатора 1ТР и ВЛ Светоч ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	600	-	21 629	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	600	600	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229
Проект 001.01.03.078 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ТП-87 ст.№1 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	26 892	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692
Проект 001.01.03.079 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	500	-	45 575	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным	-	500	500	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ИТОГОМ												
Проект 001.01.03.080 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	700	-	16 110	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	700	700	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810
Проект 001.01.03.081 «ИвТЭЦ-3. Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	9 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300
Проект 001.01.03.082 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение РОУ 140/13 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	44 506	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306
Проект 001.01.03.083 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение главного паропровода (температурный контроль) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	220	-	3 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	220	220	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720
Проект 001.01.03.084 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение пиковых бойлеров ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	20 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
Проект 001.01.03.085 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение схемы сетевой воды (замена 3-х сетевых насосов) ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	45 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ИТОГОМ												
Проект 001.01.03.086 «ИвТЭЦ-3. Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромурфы ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 500	-	28 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 500	1 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Проект 001.01.03.087 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГМ-100 ст. №3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	700	-	6 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	700	700	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Проект 001.01.03.088 «ИвТЭЦ-3. Модернизация противопожарно-хозяйственной насосной (замена насоса ХН-2)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Проект 001.01.03.089 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение подъездных железнодорожных путей ТЭЦ-3 (для опасных грузов)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	22 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310
Проект 001.01.03.090 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5 (замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением.; замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5). ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2031)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	900	-	-	-	-	33 000	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	900	900	900	900	900	33 900	33 900	33 900	33 900	33 900
Проект 001.01.03.091 «ИвТЭЦ-3. Модернизация (ретрофит) МВ-6кВ с.4Р КРУ-6кВ ГК с заменой на вакуумные ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	800	-	5 500	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	800	800	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300
Проект 001.01.03.092 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы возбуждения генератора ТВФ-120-2 ст. №3 с заменой на микропроцессорную ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	1 200	-	8 000	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 200	1 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200
Проект 001.01.03.093 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение КРУ-6 кВ. Оснащение шкафов КРУ-6кВ главного корпуса быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	600	-	16 500	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	600	600	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100
Проект 001.01.03.094 «ИвТЭЦ-3. Модернизация электромагнитной блокировки разъединителей 110 кВ ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	900	-	2 800	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	900	900	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700
Проект 001.01.03.095 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ст.№4: 1. замена труб фронтного экрана от отм. +7,5 до отм. +32м. 2. замена труб задней части потолочного пароперегревателя от 1-й ст. КПП до задней стены конвективной части. 3. замена сборного короба скрубберов тракт Г ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	900	-	65 650	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	900	900	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550
Проект 001.01.03.096 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	19 798	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	19 798	19 798	19 798	19 798	19 798
Проект 001.01.03.097 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы ГЗУ (замена насоса) ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	8 075	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	8 075	8 075	8 075	8 075	8 075
Проект 001.01.03.098 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение пиковой котельной ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	3 500	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
Проект 001.01.03.099 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	30 000	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Проект 001.01.03.100 «ИвТЭЦ-3. Модернизация оборудования ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000	70 000	40 000	27 238
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000	100 000	140 000	167 238
Проект 001.01.03.101 «Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б»												
Всего стоимость подгруппы проектов	2 583	-	110 759	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 583	2 583	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342
Подгруппа проектов 001.01.05.000 «Иные мероприятия на источниках тепловой энергии»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 298	3 800	4 500	6 160	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 298	5 098	9 598	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758
Проект 001.01.05.001 «ИвТЭЦ-3. Получение лицензии на пользование недрами»												
Всего стоимость подгруппы проектов	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
итогом												
Проект 001.01.05.002 «ИвТЭЦ-3. Приобретение оборудования не требующего монтажа»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 288	3 800	4 500	6 160	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 288	5 088	9 588	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748
Группа проектов 001.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»												
Всего стоимость группы проектов	271 775	202 566	135 337	151 107	174 318	113 095	147 634	150 664	185 433	204 509	157 779	100 112
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	271 775	474 340	609 678	760 785	935 102	1 048 198	1 195 831	1 346 495	1 531 928	1 736 437	1 894 216	1 994 328
Источники инвестиций, в том числе:	271 775	202 566	135 337	151 107	174 318	113 095	147 634	150 664	185 433	204 509	157 779	100 112
Собственные средства филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», в том числе:	223 172	202 566	135 337	151 107	174 318	113 095	147 634	150 664	185 433	204 509	157 779	100 112
амортизация	66 121	84 937	68 646	88 495	137 806	113 095	147 634	150 664	185 433	204 509	157 779	100 112
средства из прибыли	157 050	117 629	57 450	44 336	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ООО «СТС», в том числе:	48 603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	48 603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли												
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения»												
Всего стоимость подгруппы проектов	2 548	62 152	1 223	-	35 467	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 548	64 700	65 922	65 922	101 390	101 390	101 390	101 390	101 390	101 390	101 390	101 390
Подгруппа проектов «Строительство новых тепловых сетей» ООО «СТС»												
Всего стоимость подгруппы проектов	48 603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603
Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса»												
Всего стоимость подгруппы проектов	220 624	138 016	134 115	151 107	138 851	113 095	147 634	150 664	171 859	204 509	157 779	100 112
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	220 624	358 640	492 755	643 861	782 712	895 807	1 043 441	1 194 105	1 365 964	1 570 472	1 728 252	1 828 363
Подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	2 398	-	-	-	-	-	-	13 574	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	2 398	2 398	2 398	2 398	2 398	2 398	2 398	15 972	15 972	15 972	15 972

Табл. 9.3 Перечень проектов по АО «ИвГТЭ», тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты АО «ИвГТЭ»												
Всего смета проектов	273 585	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
Всего смета проектов накопленным итогом	273 585	306 831	457 218	623 037	786 974	821 330	834 222	854 345	873 440	886 195	901 383	919 020
Источники инвестиций, в том числе:	273 585	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
Собственные средства, в том числе:	273 585	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
амортизация	273 585	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов ТСО.01.00.000 «Источники теплоснабжения»												
Всего стоимость группы проектов	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 959	41 810	181 082	337 068	490 690	514 177	515 903	532 872	539 137	539 386	542 129	547 853
Источники инвестиций, в том числе:	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Собственные средства, в том числе:	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
амортизация	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов ТСО.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»												
Всего стоимость подгруппы проектов	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 959	41 810	181 082	337 068	490 690	514 177	515 903	532 872	539 137	539 386	542 129	547 853
Проект ТСО.01.03.022 «Котельная №2. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	13 373	14 042	14 744	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	13 373	27 415	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159
Проект ТСО.01.03.023 «Котельная №3. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	442	4 178	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	442	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620
Проект ТСО.01.03.024 «Котельная №10. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	1 031	9 741	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	1 031	10 772	10 772	10 772	10 772	10 772
Проект ТСО.01.03.025 «Котельная №17. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	460	4 346	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	460	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806
Проект ТСО.01.03.026 «Котельная №18. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	695	6 565	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	695	7 260	7 260	7 260	7 260	7 260
Проект ТСО.01.03.027 «Котельная №19. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	17 959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959
Проект ТСО.01.03.028 «Котельная №23. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	23 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект ТСО.01.03.029 «Котельная №25. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	2 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
Проект ТСО.01.03.030 «Котельная №31. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	13 122	13 778	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	13 122	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900
Проект ТСО.01.03.031 «Котельная №33. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	5 560	17 514	18 389	19 309	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	5 560	23 074	41 463	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772
Проект ТСО.01.03.032 «Котельная №37. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	104 945	110 192	115 701	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	104 945	215 137	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838
Проект ТСО.01.03.033 «Котельная №39. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390	3 687
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390	4 077
Проект ТСО.01.03.034 «Котельная №41. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	663	6 265	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	663	6 928	6 928	6 928	6 928
Проект ТСО.01.03.035 «Котельная №43. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249	2 353	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249	2 602	2 602
Проект ТСО.01.03.036 «Котельная №44. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037
Группа проектов ТСО.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»												
Всего стоимость группы проектов	255 626	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	255 626	265 021	276 136	285 969	296 284	307 153	318 319	321 473	334 303	346 809	359 254	371 167
Источники инвестиций, в том числе:	255 626	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
Собственные средства, в том числе:	255 626	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
амортизация	255 626	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов ТСО.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»												
Всего стоимость подгруппы проектов	2 452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452
Подгруппа проектов ТСО.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»												
Всего стоимость подгруппы проектов	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	253 174	262 569	273 684	283 517	293 832	304 701	315 867	319 021	331 851	344 357	356 802	368 715

Табл. 9.4 Перечень мероприятий по тепловым сетям МО г. Иваново

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.02.001	Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО "Теплоснаб" на котельную, расположенную по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2 548,00	61 849,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64 398

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.02.003	Реконструкция тепловой сети с перекладкой участков тепловых сетей от Котельной ул. Окуловой, 74Б до ТП, от ТП до ТК-4, от ТК-4 до ТКИБХР002, от ТК-4 до ул. Окуловой, 74Г, от ТК-3 до ТК-6, от ТК-6 до ул. Окуловой, 74В	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 222,81	0,00	35 467,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 690
001.02.02.004	Реконструкция тепловой сети с демонтажом участков от ТК-5 до сладское хозяйство, от ТП до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8, от ТК-7 до сладское хозяйство, от ТК-8 до адм. здания	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	302,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302
001.02.03.001	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Иванова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 146,32	80 126,00	11 180,00	0,00	95 452
001.02.03.003	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572
001.02.03.004	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611
001.02.03.005	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	24 277,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 277

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.006	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	24 658,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 659
001.02.03.008	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000
001.02.03.009	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618,00	0,00	0,00	0,00	16 618
001.02.03.012	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 682,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 682
001.02.03.013	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	14 665,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 665
001.02.03.014	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	38 594,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 594
001.02.03.015	Модернизация магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	10 557,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 558
001.02.03.016	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 361,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 361
001.02.03.017	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	25 583,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 584

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.018	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	23 659,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 659
001.02.03.025	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 795,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 796
001.02.03.026	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куконковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155
001.02.03.027	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	53 861,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 861
001.02.03.028	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	25 428,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 429
001.02.03.029	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846
001.02.03.030	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605
001.02.03.031	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	883,38	0,00	0,00	41 634,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 517
001.02.03.234	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 481,33	0,00	40 831,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 312
001.02.03.235	Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 021,25	0,00	0,00	19 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 321

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.032	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 151,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 651
001.02.03.033	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 653,00	0,00	0,00	0,00	20 653
001.02.03.034	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	30 667,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 167
001.02.03.035	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 045,24	0,00	26 383,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 428
001.02.03.036	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 157,00	0,00	0,00	0,00	26 157
001.02.03.037	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 566,00	0,00	24 566
001.02.03.038	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	28 661,00	0,00	29 661
001.02.03.039	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 г.Кохма ул. Владимирская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 812,00	0,00	24 812
001.02.03.040	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	17 544,00	0,00	19 044

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.041	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	5 075,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 075
001.02.03.042	Модернизация магистральной тепловой сети В34-В35 ул. Мархлевского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	18 825,00	20 325
001.02.03.043	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	21 454,00	22 954
001.02.03.045	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 635,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 636
001.02.03.046	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	37 659,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 160
001.02.03.047	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Куконковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	47 284,00	0,00	48 784
001.02.03.048	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 ул. Куконковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	77 037,00	0,00	0,00	78 537
001.02.03.049	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 039,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 234,00	26 274
001.02.03.050	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 352,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 352
001.02.03.051	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20 017,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 017

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.052	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 343,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 344
001.02.03.067	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	38 165,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 166
001.02.03.068	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Кузонковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	29 052,00	29 552
001.02.03.069	Модернизация участка тепловой сети от от ТК 12 до Московский мкр., д.10	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 480,00	0,00	0,00	0,00	7 480
001.02.03.070	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	2 800
001.02.03.071	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196
001.02.03.072	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	83,00	0,00	2 579,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 663
001.02.03.073	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	63,00	0,00	1 598,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 661
001.02.03.074	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	4 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.075	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	64,00	0,00	0,00	0,00	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 764
001.02.03.076	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232
001.02.03.077	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 528,00	0,00	0,00	0,00	10 612
001.02.03.078	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 400,00	0,00	0,00	0,00	9 674
001.02.03.236	Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	938,80	0,00	37 181,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 121
001.02.03.079	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 790,00	0,00	0,00	0,00	6 880
001.02.03.080	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 021,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 105
001.02.03.081	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	3 932,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 932
001.02.03.082	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 749,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 749

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.083	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	4 752,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 752
001.02.03.084	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3 869,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 870
001.02.03.085	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 788,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 039
001.02.03.086	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	148,00	0,00	10 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 891
001.02.03.087	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 274
001.02.03.088	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	521,35	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 021
001.02.03.237	Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	278,16	0,00	8 823,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 101
001.02.03.238	Модернизация объектов теплоснабжения г.Иваново	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	51 992,36	20 148,39	36 511,61	35 368,26	58 985,70	62 532,01	66 286,69	41 345,59	5 232,32	5 546,62	383 950
001.02.03.239	Реконструкция ТС (ул.Куконовых, от ТК-Д.31 до ТК-Д.31.1)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	95,86	1 597,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694
001.02.03.240	Реконструкция ТС (ул.Типографская, д.6, от ТК В-122)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	620,01	16 141,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 762

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.07.001	Модернизация насосной станции ПНС-7	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 397,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 573,68	0,00	0,00	0,00	15 972
001.02.03.102	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665
001.02.03.103	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 508
001.02.03.104	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 255
001.02.03.105	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295
001.02.03.106	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	581
001.02.03.107	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
001.02.03.108	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
001.02.03.109	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.110	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 274
001.02.03.111	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	1 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899
001.02.03.112	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	725
001.02.03.113	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251
001.02.03.114	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	6 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 520
001.02.03.115	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	11 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 115
001.02.03.116	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937
001.02.03.117	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	260
001.02.03.118	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	3 226	0	0	0	0	0	0	0	0	3 226

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.119	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0	1 086
001.02.03.120	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебель-быт" до дома 95 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 246	0	0	0	0	0	0	0	0	1 246
001.02.03.121	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 078	0	0	0	0	0	0	0	0	1 078
001.02.03.122	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 952	0	0	0	0	0	0	0	1 952
001.02.03.123	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 080	0	0	0	0	0	0	0	1 080
001.02.03.124	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	4 565	0	0	0	0	0	0	0	4 565
001.02.03.125	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	0	928
001.02.03.126	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 790	0	0	0	0	0	0	0	1 790

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.127	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до t0ИСКОЖ005, до t0ИСКОЖ007, до t0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	4 375	0	0	0	0	0	0	4 375
001.02.03.128	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до t0ИСКОЖ011	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	6 494	0	0	0	0	0	0	6 494
001.02.03.129	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	1 544	0	0	0	0	0	1 544
001.02.03.130	Реконструкция теплотрассы от ТК t0ИСКОЖ013 до T015, до T017, до T019, до t021, до t023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с N 6) и от t023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	6 369	0	0	0	0	0	6 369
001.02.03.131	Реконструкция теплотрассы от tХП001 (задвигки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	223	0	0	0	0	0	223
001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы от T01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	391	0	0	0	0	0	391
001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы от T02ХП до T03ХП 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	2 639	0	0	0	0	0	2 639

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.134	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад N 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	3 154	0	0	0	0	3 154
001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	3 055	0	0	0	3 055
001.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	8 052	0	0	0	8 052
001.02.03.137	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	1 260	0	0	0	1 260
001.02.03.138	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	463
001.02.03.139	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 070	0	0	1 070
001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до tОЙСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 037	0	0	3 037
001.02.03.141	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 280	0	0	1 280
001.02.03.142	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	829

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035	
001.02.03.143	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 675	0	0	1 675
001.02.03.144	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 462	0	0	2 462
001.02.03.145	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмбель-быт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 153	0	0	2 153
001.02.03.146	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 519	0	0	1 519
001.02.03.147	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	918	0	0	918
001.02.03.148	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 875	0	0	2 875
001.02.03.149	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 133	0	0	7 133
001.02.03.150	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	900	0	900

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.151	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	567	567
001.02.03.152	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676	676
001.02.03.153	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 790	1 790
001.02.03.154	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	2 117
001.02.03.155	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 561	1 561
001.02.03.156	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 302	4 302

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.157	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город Иваново, улица Сосновая (диаметр 89мм, 76мм, 57мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199
001.02.03.158	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей) (диаметр 89 мм, 76 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	764
001.02.03.159	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 123
001.02.03.160	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	664

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.161	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6 по проезду Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 335
001.02.03.162	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от границы раздела -забор ЗЧМ (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул. Павла Большевикова (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 902
001.02.03.163	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от стены д.55 по ул.2-я Лагерная до стены д.57 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	995
001.02.03.164	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены д.№2 по ул.Л2-я Санаторная (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	870
001.02.03.165	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 371

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.166	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027 (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590
001.02.03.167	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены д.№21 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304
001.02.03.168	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	619
001.02.03.169	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены д.№17 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	831
001.02.03.170	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 310

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.171	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512
001.02.03.172	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены д.№42 по ул.2-я Лагерная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299
001.02.03.173	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены д.№16 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768
001.02.03.174	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447
001.02.03.175	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	699

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.176	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
001.02.03.177	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	843
001.02.03.178	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	905
001.02.03.179	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052 (диаметр 57, 40, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	667
001.02.03.180	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053 (диаметр 108, 57, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676
001.02.03.181	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (Детск./дом) (диаметр 76, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.182	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (Школа-интернат-баня) (диаметр 40, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310
001.02.03.183	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до ШЗ5053 (диаметр 108, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 053
001.02.03.184	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (прачечная) (диаметр 108, 89, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
001.02.03.185	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (детский дом-баня,прачечная) (диаметр 45, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303
001.02.03.186	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (школа-интернат-мастерские) (диаметр 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.187	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41-старший корпус) (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476
001.02.03.188	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67) (диаметр 25, 89, 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530
001.02.03.189	Капитальный ремонт сети тепло-снабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67-овощехранилище)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235
001.02.03.190	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома 1/2 по переулку Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.191	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	893
001.02.03.192	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок теплотрассы от тепловой камеры Д.44.01 до дома 6 по 30 Микрорайон	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389
001.02.03.193	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловые сети к жилым домам ,второй этап 1-й очереди (от ТК КИП 109 до жилых домов по ул .Рабфаковская)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	5 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 498
001.02.03.194	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловые сети к жилым домам 2 очередь (от забора ОАО "КИП" до ТК-2 (КИП200)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	5 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 786
001.02.03.195	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до дома 28А по ул. Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219
001.02.03.196	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до врезки на дом 50 по улице Колотилова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	824

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.197	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-72.127 (диаметр 108 мм, 57мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884
001.02.03.198	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 15/2 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311
001.02.03.199	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 4 по проезду Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	740
001.02.03.200	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от здания 32 до здания 34 по улице 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	782
001.02.03.201	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей, проходящий под зданием 9/21 по улице Калинина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284
001.02.03.202	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Рыбинская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.203	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по ул.Шошина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552
001.02.03.204	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по ул.Сосновая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491
001.02.03.205	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчугинской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326
001.02.03.206	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я Полевая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395
001.02.03.207	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТО33О33 до наружной стены дома 26А по ул. Авдотынской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290
001.02.03.208	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-41.28 до наружной стены дома 53 по пр. Строителей	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 152

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.209	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576
001.02.03.210	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Революции до наружной стены дома 30 по ул. 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356
001.02.03.211	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497
001.02.03.212	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	431
001.02.03.213	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 211

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.214	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	488
001.02.03.215	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266
001.02.03.216	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома 30А по ул. Богдана Хмельницкого	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
001.02.03.217	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	849
001.02.03.218	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.219	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома 53 по ул. Арсения	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	588
001.02.03.220	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул. Диановых	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 356
001.02.03.221	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул. Комсомольской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912
001.02.03.222	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по улице Смирнова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
001.02.03.223	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по пр. Текстильщиков	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630
001.02.03.224	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6 по улице Красных Зорь	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 045

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.225	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461
001.02.03.226	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
001.02.03.227	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446
001.02.03.228	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
001.02.03.229	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИвГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	31 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 644
001.02.03.230	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 37 АО "ИвГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	9 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 846
001.02.03.231	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-2 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	78 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 524
001.02.03.232	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-3 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	61 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 802

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.233	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от- ТА035003 до Т035019 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус) от ТА035019 до ТА035021 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	3 448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 448
001.02.02.005	– перекладка обратного трубопровода с увеличением диаметра от ТКВСИЛИ-КАТ008 - ТКВСИЛИ-КАТ007 (экспл. АО «ИвГТЭ» (концессия)) с диаметра 57 мм на 89мм длиной 63м	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 452

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.02.006	– строительство новой тепловой сети от котельной ООО «СТС» до тепловой камеры ТКВСИЛИ-КАТ010 длиной 350м, диаметром 219 мм; – строительство сети от котельной СТС до тепловой камеры ТКВСИЛИКАТ010 (ГВС) протяженностью 390 м.к., диаметр ф108 – увеличение тепловой мощности котельной ООО «СТС» на 5,1 МВт - перевод на индивидуальное отопление дома по ул. Чехова, д. 17.	Собственные средства	ООО «СТС»	48 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 603
	Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Г Плюс»		Филиал «Владимирский» ПАО «Г Плюс»	223 172	202 566	135 337	151 107	174 318	113 095	147 634	150 664	185 433	204 509	157 779	100 112	1 945 725
	Итого по АО «ИвГТЭ»		АО «ИвГТЭ»	255 626	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913	371 167
	Итого по ООО «СТС»		ООО «СТС»	48 603	0	48 603										
	Итого по ЕТО №1		-	527 401	211 961	146 452	160 940	184 633	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025	2 365 495
	Итого по городу		-	527 401	211 961	146 452	160 940	184 633	123 964	158 800	153 818	198 263	217 015	170 224	112 025	2 365 495

9.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в мероприятия по изменению температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения в городе Иваново проектом схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены.

9.4 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Предлагаемые к реализации мероприятия по типам источников инвестиций можно разделить на несколько групп.

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей с целью подключения перспективных потребителей реализуются за выполнения технических условий потребителями и не отражены в проектах системы теплоснабжения.

Мероприятия по обновлению ветхих тепловых сетей и оборудования котельных выполняются по большей части за счет амортизационных отчислений. При этом

в 2024-2025 годах Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» планирует провести масштабные мероприятия по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 и устройству новой эффективной котельной мощностью 400 Гкал/час с возможностью расширения. Данное мероприятие невозможно выполнить за счет амортизационных отчислений, поэтому ПАО «Т Плюс» планирует осуществить инвестирование собственных средств в рамках реализации схемы теплоснабжения в ценовой зоне.

Баланс инвестиционной деятельности (в части наличия источников финансирования) приведен по каждой ЕТО, планирующей инвестиционные мероприятия, в п. 9.1

9.5 Расчет экономической эффективности инвестиций

В главе 5 обосновывающих материалов были описаны несколько сценариев реализации основных проектов по развитию системы теплоснабжения.

В Табл. 9.5 представлены варианты развития системы теплоснабжения МО г. Иваново в соответствии с изменениями, произошедшими за период актуализации.

Табл. 9.5 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Часть 1. Сутевые изменения относительно решений по вариантам развития, распределение нагрузок				
Замещение ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной	Сценарий 1. Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки	Актуализирован	Мероприятие по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 согласно сценарию 1 подтверждено собственником - Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и запланировано к реализации	2024-2025
	Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
	Сценарий 3. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
Часть 2. Распределение нагрузок в зоне котельных г. Иваново				
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Сценарий 1. Переключение потребителей от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2.	Сохранен	К реализации принят сценарий 3	2024-2026
	Сценарий 2. Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения			
	Сценарий 3. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	Сценарий 1. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Сохранен	К реализации принят сценарий 6	2024-2035
	Сценарий 2. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			
	Сценарий 3. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»			
	Сценарий 4. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	<p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «Система Альфа» с увеличением тепловой мощности</p> <p>Сценарий 6. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»</p>			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	<p>Сценарий 1. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p> <p>Сценарий 2. Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*</p> <p>Сценарий 3. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*</p> <p>Сценарий 4. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.</p> <p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго».</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	<p>Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,00 Гкал/ч</p> <p>Сценарий 2. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2025-2026
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ	<p>Сценарий 1. Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;</p> <p>Сценарий 2. Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 2	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	<p>Сценарий 1. Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей.</p> <p>Сценарий 2. Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;</p> <p>Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1. При условии поступления заявок и заключения договора на технологическое присоединение, а также определения источников финансирования	2025-2026
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	<p>Сценарий 1. Переключение котельной ООО «РесурсЭнерго» на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы) и на новую БМК (для нужд СОШ №14 МБОУ)</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2024-2026

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)			
	Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			
Часть 3. Решения по устранению жалоб на теплоснабжение и ГВС				
Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ул. Нарвская 2	Котельная снабжает единственный дом по ул. Нарвская, 3. Дом 1929 года постройки. Аварийным не признан. Схемой теплоснабжения предусматривается установка котла на стену дома или в тепловом узле потребителя.	Сохранен	1) Предложение Администрации г. Иваново 2) Жалобы на качество теплоснабжения от жильцов отапливаемого жилого дома по ул. Нарвская, 3	В соответствии со сроками получения источника финансирования
Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	Детский сад №19 подключен по ГВС по прямому трубопроводу (без обратного) трубопроводу, длина трубопровода составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, при низких температурах происходит промерзание за время выходного дня (нет водоразбора).	Сохранен	1) Предложение ЗАО «УП ЖКХ» 2) Жалобы на качество теплоснабжения К реализации принят сценарий 3.	В соответствии со сроками получения источника финансирования
	Сценарий 1. Прокладка обратного трубопровода – 420 м.			
	Сценарий 2. Строительство новой БМК			
	Сценарий 3. Установка бойлера ГВС с ТЭНом			
Решение по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)	Сценарий 1. Изменение параметров температурного графика в части открытых систем теплоснабжения (ГВС)	Добавлен	К реализации принят сценарий 1	2024-2025
	Сценарий 2. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.

Утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново предполагался проект по замещению ИвТЭЦ-2 на водогрейную котельную, реализация которого рассматривалась в соответствии с тремя сценариями.

Сценарий 1. Строительство водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

В соответствии со сценарием 1 предполагалось строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет открытых существующих перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

При разработке сценария 1 также была выявлена зона (зоны) ИвТЭЦ-2, пограничная с ИвТЭЦ-3, где располагаемый напор у потребителей приблизительно совпадает с располагаемым напором соседних потребителей ИвТЭЦ-3. В случае возможного беззатратного переключения такой зоны на ИвТЭЦ-3, такое переключение следует рассматривать как безальтернативное для всех вариантов.

Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 и строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

В соответствии со сценарием 2 предполагалось переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3, которая в настоящее время недогружена, а также строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

Поскольку предварительные оценки показали необходимость значительных инвестиций в сетевое строительство при переключении на ИвТЭЦ-3 значительной доли существующей нагрузки ИвТЭЦ-2, компенсировать значительные инвестиции в реализацию этого более затратного сценария предполагалось за счет увеличения операционной эффективности ИвТЭЦ-3, большая загрузка которой позволяет увеличить выработку электроэнергии в экономичном теплофикационном режиме, а также некоторого снижения капитальных вложений в строительство новой котельной.

В этом сценарии, как и в сценарии 1, новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет существующих открытых перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2.

В соответствии со сценарием 3 предполагался отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 новой водогрейной котельной. Компенсация нехватки мощности ИвТЭЦ-2 предполагалась за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2. Располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно. Помимо этого, предполагалось строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.

В соответствии со сценарием 3 к ИвТЭЦ-3 подключена почти вся система централизованного теплоснабжения МО г. Иваново, что позволило бы в дальнейшем сосредоточить инвестиции на ИвТЭЦ-3 как единой «точке роста». Эффективность Сценарий 3 обеспечивается значительным увеличением операционной эффективности ИвТЭЦ-3 при снижении требований к параметрам режима транзитной магистрали (отсутствием гидравлической связанности с «попутными» потребителями).

Для обеспечения подпитки тепловой сети водой из городского водопровода (ТУ выданы) на площадке ИвТЭЦ-2 во всех трех вариантах предполагается осуществление деаэрации подпиточной воды. Таким образом, в соответствии со сценарием 3 предусматривается строительство цеха деаэрации, в состав которого входят котлы для производства тепловой энергии для вакуумной деаэрации, деаэратор, подпиточные насосы, баки аккумуляторы.

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и в настоящее время реализуется сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения МО г. Иваново по остальным проектам в соответствии с различными сценариями представлены в Табл. 9.6 - Табл. 9.12.

Табл. 9.6. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
Краткое описание мероприятия	Переключение потребителей от котельных ООО «Теплоснаб-2010» и По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на тепло-снабжение от ИвТЭЦ-2	Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения	Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	15,02		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	11,72		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	3,3		
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал			
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	2189,19		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	1937,21		
Новая котельная	1818,1		
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	23502,92		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	14634,22		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	8868,7		
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	42 730,66	42 730,66	45 530,09
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» после реконструкции			
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б после реконструкции			45 530,09
Новая котельная	42 730,66	42 730,66	
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	234 131,79	239 922,50	108 126,00
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-	29,3

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Новая БМК переключение нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Новая БМК в переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»	новая БМК переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Переключение потребителей котельной АО «ИСМА» на ООО «Система Альфа» (увеличение мощности котельной на 1 МВт путем установки дополнительного котла)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	13,71				
Котельная АО «ИСМА»	2,5				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	9,24				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,97				
Цена тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	2 191,37				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	2 526,52				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2 083,33				
Новая БМК	1 818,10				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	4 971,82				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	19 778,86				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	4 353,80				
Затраты на покупку ТЭ, тыс.руб.	10 895,10	19 965,50	60 866,78	69 937,18	-
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	9 039,27	16 954,91	44 999,21	52 914,85	71 246,82
DELTA Ежегодных затрат на работу ИТЭ, тыс. руб	1 855,83	3 010,59	15 867,57	17 022,33	-
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	37990,00	92 120,46	147 425,5	175 540,5	53 677,37
Срок окупаемости инвестиций, лет	17,88	30,60	9,29	10,31	Не окупается

*В ценах 2024 года. В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Сохранение существующей схемы тепло-снабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со стр-ом участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго»
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	17,11				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,11				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	0,41				
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	2 441,11				
ПАО "Т Плюс"	1 249,14				
АО «ИвГТЭ»	1 998,29				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	40 410,06				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	36 748,76				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	3 661,30				
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	97 024,11	53 220,69	50 477,83	53 220,69	53 220,69
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	89 707,77	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Т плюс"	0,00	45 904,35	45 904,35	45 904,35	45 904,35
котельной №35 АО «ИвГТЭ»	7 316,34	7 316,34	4 573,48	7 316,34	7 316,34
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство БМК 0,8 Мвт (замещение котельной №35 АО «ИвГТЭ»)		0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
подключение от ТЭЦ-3, стоимость мероприятий по переключению		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Срок окупаемости инвестиций, лет		4,7	5,1	5,6	3,8

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

Табл. 9.9. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч		4,82
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		4,82
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал (с 01.07.2022)		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		1 656,81
Новая БМК (определена экспертно)		1 818,10
Полезный отпуск ТЭ, Гкал		13 474,60
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		8 509,80
Перспективная зона теплоснабжения		4 964,80
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	15 471,67	24 498,17
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0
Новая БМК	15 471,67	15 471,67
Перспективная зона теплоснабжения	0	9 026,50
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	50 000	74 639
Строительство блочно-модульной котельной, мощность 3,0 Гкал/ч	50 000	74 639
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	0	29 374
Строительство тепловых сетей	0	29 374
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	50 000	104 013
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.10. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;	Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	9,66	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	3,07	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	0,39	
Котельная ИГЭУ	6,2	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
АО «ИвГТЭ»	1 998,29	
ИГЭУ	1824,00	
Новая котельная 400 Гкал/ч (определена экспертно)	1 818,10	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	33 441,00	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	8 782,40	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	559,6	
Котельная ИГЭУ	24 099,00	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	60 799,08	62 624,61
АО «ИвГТЭ»	0	18 668,03
ИГЭУ	0	43 956,58
ПАО «Т Плюс»	60 799,08	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	0	0
АО «ИвГТЭ»	0	0
ИГЭУ	0	0
ПАО «Т Плюс»	0	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	158 593,00	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	158 593,00	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	86,9	0

Табл. 9.11. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Наименование	Сценарий 1		Сценарий 2	Сценарий 3
	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 1)	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 2)	Подключение к источнику тепловой энергии ТЭЦ-2	Сохранение существующей схемы теплоснабжения
Краткое описание мероприятия				
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	4,66			
Котельная УФСИН	4,66			
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал				
Котельная УФСИН	1 793,88			
ПАО "Т плюс"	1 249,14			
Новая котельная	1 818,10			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	441,85			
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	12 670,55			
Котельная УФСИН	12 670,55			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	12 670,55			
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	23 036,33	23 036,33	21 425,78	28 327,94
Котельная УФСИН	0	0	0	22 729,45
ПАО "Т плюс"	23 036,33	23 036,33	15 827,30	0
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	0	0	5 598,48	5 598,48
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	108 995,00	108 995,00	0	0
Строительство БМК	108 995,00	108 995,00	0	0
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Строительство тепловых сетей	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	116 034,28	121 146,00	131 181,60	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	19,40	21,07	22,43	0

*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.12. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Краткое описание мероприятия	Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	20,11	
Котельная Ресурс-Энерго	16,99	
Котельная ООО "СТС"	3,12	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
Котельная ООО "СТС" до мероприятия	2 695,60	
Котельная ООО "СТС" после мероприятия	2 144,73	
Новая котельная (определена экспертно)	1818,1	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	14 873,72	
Котельная Ресурс-Энерго	10 094,12	
Котельная ООО "СТС"	4 779,60	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	31 236,0	31 900,1
Котельная Ресурс-Энерго	18 352,1	
Котельная ООО "СТС"	31 900,1	12 883,9
Новая котельная	63 261,0	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	16 000,0	53 214,9
Котельная Ресурс-Энерго	16 000,0	
Котельная ООО "СТС"	53 214,9	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	26 077,0	0,0
	26 077,0	
	0,0	
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	42 077,0*	53 214,9
Срок окупаемости инвестиций, лет	4,8	6,5

Проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т.п. – проектный режим должен быть откорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. теплоснабжающими организациями по согласованию с администрацией МО г. Иваново и утвержденной схемой теплоснабжения.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры, возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция, аргументом, т.е. независимой переменной которой, является температура наружного воздуха.

На источниках тепловой энергии МО г. Иваново осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам.

В соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минут 29°C .

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 с возможностью перехода на представленный в Табл. 9.13 диспетчерский график при возникновении технических или технологических ограничений в работе тепловых сетей. Решение о переходе на диспетчерский график принимается администрацией совместно с ЕТО №1 – филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком $95-70^{\circ}\text{C}$, принятый темпера-

турный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

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

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИВГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельные АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная по адресу ул. Окуловой 74б (бывш. ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (ул.Суздальская) работают по температурному графику 95/70°С

Котельные №№39,43,44,45 АО «ИВГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику 95/70°С. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной №46 АО «ИВГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 60/55°С

Котельные №№ 23, 33 АО «ИВГТЭ» работают по температурному графику 105/70°С. Тепловые сети котельной №33 АО «ИВГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°С. На котельной №23 АО «ИВГТЭ» ГВС отсутствует. Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 работают по температурному графику 105/70°С

Котельная № 37 АО «ИВГТЭ» работает по температурному графику 105/70°С. Тепловые сети котельной №37 АО «ИВГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°С

Котельная №18 АО «ИВГТЭ» работает по температурному графику 95/70°С. Тепловые сети котельной №18 АО «ИВГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой излома 65°С

Котельная №19 АО «ИВГТЭ» работает по температурному графику 130/70°С со срезкой 125°С. Тепловые сети котельной №19 АО «ИВГТЭ» работают с точкой излома 60°С

Табл. 9.13. Диспетчерский график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0

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

Температурные графики представлены в Табл. 4.10.

Табл. 9.14. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,2,3,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17 - 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема тепло-снабжения	
	температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С •		температура,°С		температура,°С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	60	42	63	50	42	34	39	34	65	55	39	34	65	52
7	60	42	63	50	44	36	41	35	65	54	41	35	65	51
6	60	42	63	50	46	37	43	36	65	54	43	36	65	51
5	60	41	63	49	48	38	45	38	65	54	45	38	65	51
4	60	41	63	49	50	39	46	39	65	54	46	39	65	51
3	60	40	63	49	51	40	48	40	65	54	48	40	65	50
2	61	41	63	49	53	41	49	41	65	53	49	41	65	50
1	64	42	63	48	55	42	51	42	65	53	51	42	65	50
0	66	43	63	48	57	44	53	43	65	53	53	43	65	49
-1	68	44	63	48	59	45	54	44	65	53	54	44	65	49
-2	71	45	63	47	61	46	56	45	65	52	56	45	65	49
-3	73	46	63	47	62	47	57	46	65	52	57	46	65	49
-4	75	47	64	48	64	48	59	47	65	52	59	47	65	48
-5	78	48	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48	66	49
-6	80	49	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49	68	50
-7	82	50	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50	69	51
-8	84	51	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51	71	52
-9	87	52	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52	73	53
-10	89	53	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53	74	54
-11	91	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54	76	54
-12	93	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55	78	55
-13	96	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56	79	56
-14	98	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57	81	57
-15	100	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58	83	58
-16	102	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59	84	59
-17	104	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60	86	60
-18	106	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61	88	61
-19	109	61	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61	89	62
-20	111	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62	91	62

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

Согласно правилам предоставления коммунальных услуг (СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»), допустимые пределы температуры горячей воды в квартире составляют от +60 °С до +75 °С.

Особенностью системы теплоснабжения МО г. Иваново является широкое применение открытой схемы горячего водоснабжения. В открытых схемах в следствие отсутствия теплообменника температура подачи ГВС в дом зависит только от температуры на выходе от котельной и падения температур при передаче по тепловым сетям.

В системах теплоснабжения Иваново применяются следующие температуры спрямления ГВС:

- 68°С для системы теплоснабжения № 1 от Ивановских ТЭЦ;
- 60-65°С для систем теплоснабжения от котельных с открытыми схемами ГВС.

Такие температуры спрямления позволяют выдерживать требования СанПиН к температурам ГВС только в открытых системах при не слишком большой длине сетей. Однако, с 2013 года был введен запрет на использование открытой схем подключения ГВС для вновь строящегося жилья. В связи с этим, в системах теплоснабжения города, ранее работавших в основном по открытой схеме ГВС, начали появляться здания с закрытой схемой подключения ГВС и, соответственно, с теплообменниками ГВС.

Применение теплообменников ГВС в закрытых системах приводит в среднем к снижению температуры ГВС на входе во внутримдомовую систему на 5 °С по сравнению с температурой теплоносителя на входе в здание.

Таким образом, применение спрямлений температурного графика без учета появления закрытых систем ГВС приводит к рискам возникновения нарушений в качестве горячего водоснабжения в части температуры.

Для исключения данных рисков предлагается увеличить температуру спрямления ГВС на ряде источников теплоснабжения:

- на источниках филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 68 °С до 70 °С;
- на котельной № 19 АО «ИвГТЭ» предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной ООО «Новая сетевая компания» (бывшая котельная ООО «Альфа») предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной АО «Владгазкомпания» по ул. 3-я Петрозаводская предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 65 °С до 70 °С;
- на котельной АО «Железобетон» увеличить температуру спрямления ГВС с 65°С до 70°С.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019) в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (ред. от 14.02.2020).

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой

- теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (ред. от 26.04.2019) единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предусматривают следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при технологическом объединении систем теплоснабжения (зон действия источников тепловой энергии, не связанных между собой на момент утверждения границ зоны деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО на основаниях, приведенных в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации.

Исходя из принципов, описанных в пп. 1.2, был выполнен анализ возможных функ-

циональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО и зон действия систем теплоснабжения. Изменения в зонах деятельности ЕТО и зонах действия систем теплоснабжения, произошедшие с момента утверждения схемы теплоснабжения города Иваново, представлены в п. 1.9 Главы 1 ОМ и в п. 3.2 Главы 15 ОМ.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящем документе определены зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования городской округ город Иваново.

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в Табл. 10.1.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в п. 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Обязанности ЕТО определены п. 12 Правил организации теплоснабжения. В соответствии с приведенным документом единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, кроме обязанностей, предусмотренных п. 12 Правил, также обязана:

- до окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения разрабо-

тать и разместить на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, а также направить эти стандарты в территориальный антимонопольный орган;

- реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем и со сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения;

- обеспечивать соблюдение значений параметров качества теплоснабжения потребителей и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, в зоне своей деятельности в соответствии с настоящими Правилами;

- исполнять стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;

- размещать информацию о своей деятельности на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Табл. 10.1. Вновь утверждаемый (актуализация на 2025 год) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО		
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)		
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность					
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность					
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	ООО «Система Альфа»	источник	аренда			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 74б	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»	источник, сети	В ведении ПАО «Т Плюс» по решению КЧС			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
29	Котельная РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	ООО «Новая сетевая компания»	источник	аренда			
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
36	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии (государственный университет)	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность			
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность			
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность			
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность			
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность			
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность			
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность	2	АО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность	3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со ответствующей зоне деятельности)
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник	собственность	5	ООО «Тепловые системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
56	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	источник, сети	собственность	6	ООО «Квартал»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ООО «Квартал»	сети	собственность			

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта.

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводит понятия «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению единой теплоснабжающей организации.

Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года N 808, утверждает следующие критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения;

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

– определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящих в зону её деятельности;

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа;

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил;

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

6. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой

теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения;

7. В случае, если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил;

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Цель настоящего раздела схемы теплоснабжения - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и утверждения перечня единых теплоснабжающих организаций городского поселения.

В этих предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации (ТСО) критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 указанных «Правил...» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под

понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- «рабочая мощность источника тепловой энергии» - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы;
- «емкость тепловых сетей» - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) определяются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил...» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории муниципального образования лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и/или тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации муниципального образования.

Согласно пункту 6 указанных «Правил...», в случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Это требование для выбора ЕТО является наиболее важным и значимым и в дальнейшем будет определять варианты предложений по определению единой теплоснабжающей организации в соответствующей системе теплоснабжения, описанной соответствующими границами зоны деятельности.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и также обосновывается проектом схемы теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Иваново

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ИвТЭЦ-2	671,50	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источники, сети	собственность	41 912,6	да	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
	ИвТЭЦ-3	876,00									
		-	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	аренда, собственность	7 765,9	нет			
		-	ООО «Энергоресурс»	н/д	сети	собственность	49,5	нет			
2	котельная № 2	1,17	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	5,0	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепло-
3	котельная № 3	0,95	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	21,0	нет			
4	котельная № 10	0,67	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1,0	нет			
5	котельная № 17	0,95	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2,0	нет			
6	котельная № 18	1,72	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	10,0	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
7	котельная № 19	8,00	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	16,0	нет			вой емкостью)
8	котельная № 23	21,90	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	462,0	нет			
9	котельная № 24	0,76	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	12,0	нет			
10	котельная № 25	1,83	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3,0	нет			
11	котельная № 30	2,01	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	8,0	нет			
12	котельная № 31	4,68	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	23,0	нет			
13	котельная № 33	7,74	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	104,0	нет			
14	котельная № 35	2,13	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	18,0	нет			
15	котельная № 37	53,20	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	967,0	нет			
16	котельная № 39	0,39	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2,0	нет			
17	котельная № 41	0,88	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3,0	нет			
18	котельная № 43	0,34	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	0,2	нет			
19	котельная № 44	1,63	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	4,0	нет			
20	котельная № 45	1,72	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1,0	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
21	котельная № 46	1,76	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	14,0	нет			
22	Котельная АО «Железобетон»	26,00	АО «Железобетон»	73 166	Источник, сети	собственность	2,8	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	87,9	нет			
23	Котельная АО «ИСМА»	4,50	АО «ИСМА»	161 320	Источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	19,2	нет			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	8,00	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	45,9	нет			
25	Котельная АО «Ивхимпром»	27,60	АО «Ивхимпром»	8 660	источник	Собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	12,8	нет			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	11,84	ООО «Система Альфа»	- 9 788	Источник	аренда	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	2,6	нет			
			ЗАО «УП ЖКХ»	- 7 974	сети	Собственность	225,4	нет			
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 74б	3,00	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источник, сети	С 01.11.2023 котельная по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	49,4	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	3,9	нет			
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровитель-	1,05	МП «Городской оздоровительный центр»	14 443	источник	собственность	-	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	ный центр) г. Иваново		АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	2,3	нет			
29	Котельная РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	26,50	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	н/д	Источник, сети	собственность	55,8	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	326,3	нет			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	19,92	ООО «Альянс-Профи»	14 740	Источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	76,5	нет			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,06	ООО «ИЭК-1»	4 409	Источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	1,8	нет			
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	13,58	ООО «Новая сетевая компания»	н/д	источник	аренда	-	нет			
			ООО «Теплоинвест»	н/д	сети	хоз. ведение	5,3	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	7,8	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
33	Котельная ООО «Ресурс-Энерго»	37,00	ООО «Ресурс-Энерго»	- 89 254	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	92,5	нет			
34	Котельная ООО «СТС»	5,04	ООО «СТС»	н/д	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	29,8	нет			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	34,81	ООО «ТДЛ Энерго»	9 002	Источник, сети	собственность	44,0	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	266,0	нет			
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,52	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	н/д	Источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	0,1	нет			
37	Котельная ИГ-ЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	18,75	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	н/д	источник, сети	собственность	35,0	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	41,5	нет			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	5,10	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	н/д	источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	1,5	нет			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	14,07	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	169,5	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
40	Котельная АО «Водоканал»	1,73	АО «Водоканал»	2 220 889	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	15,0	нет			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	40,19	ООО «Теплоснаб-2010»	15 718	источник, сети	собственность	69,7	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	48,6	нет			
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	4,20	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	н/д	источник, сети	собственность	1,6	нет			
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	3,80	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	н/д	источник, сети	собственность	1,5	нет			
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,78	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник, сети	собственность	0,7	нет			
45	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,15	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник, сети	собственность	0,8	нет			
46	Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,89	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,7	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
47	Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,29	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,5	нет			
48	Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	2,58	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	1,0	нет			
57	Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	1,26	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,5	нет			
49	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,28	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	н/д	источник, сети	собственность	0,1	нет			
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	15,10	ОАО «Ивановоглавснаб»	н/д	источник, сети	собственность	5,9	нет			
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0,34	ООО «Газпромнефть-Терминал»	13 101 505	источник, сети	собственность	0,1	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	Котельная АО «ПСК»	0,43	АО «ПСК»	- 840 042	источник, сети	собственность	0,2	нет	2	АО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	5,16	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	н/д	источник, сети	собственность	2,0	нет	3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окуловой, д. 73	1,92	ООО «Новая сетевая компания»	10	источник, сети	аренда	0,8	заявка от 15.08.23	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со[1]ответствующей зоне деятельности)
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	3,16	ЗАО «Новая тепловая компания»	12 650	источник	собственность	-	нет	5	ООО «Тепловые системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
			ООО «Тепловые системы»			сети	аренда	1,2			
56	Котельная	1,20	ООО «Нордекс»	н/д	источник	собственность	-	нет	6	ООО «Квар-	п. 11 Правил (вла-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	ООО «Нордекс»		ООО «Квартал»	н/д	сети	собственность	0,5	нет		тал»	дение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В соответствии с постановлением Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» администрация города Иваново закончила прием заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В настоящее время статус ЕТО присвоен соответствующим организациям на основании заявок от ТСО в двух системах теплоснабжения:

- системе теплоснабжения № 1 – заявка Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Зона деятельности ЕТО № 1;
- системе теплоснабжения № 54 – заявка ООО «Новая сетевая компания». Зона деятельности ЕТО № 4.

**Общество с ограниченной ответственностью
«НОВАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ООО «НСК»

Юридический адрес: 153000, Ивановская область, г. Иваново, ул. Бубнова, д. 40А, офис 603

Почтовый адрес: 153511, Ивановская обл., г.о. Кохма, ул. Ивановская, д. 18, литер А

email: nsk_ooo@internet.ru, тел.: 8 (4932) 938-863

ИНН/КПП 3700003612/370001001

Исх. № 20-08 от 15.08.2023 г

Главе города Иваново

Шарыпову В.Н.

ЗАЯВКА

На присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от Общества с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания»

На основании Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

просим рассмотреть возможность присвоения Обществу с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания» статуса единой теплоснабжающей организации на территории города Иваново в границах, определенных Приложением №1 к заявке.

Приложение:

1. Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации ООО «Новая сетевая компания» (Приложение 1).
2. Копия договора аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.



Михесенко А.А.

Рис. 10.1. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (начало)

Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации
ООО «Новая сетевая компания»

Границы зоны деятельности ООО «Новая сетевая компания»:
Ивановская область, г.Иваново, объекты теплоснабжения, технологические
присоединенные к котельной согласно перечню:

№ п/п	Адрес объектов теплоснабжения
	Котельная, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. Окуловой, д.73 по договору аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г. между ООО «Новая сетевая компания» и ООО «Теплотэкс»
1	ул. Окуловой д.73
2	ул. Окуловой д.75



Михеенко А.А.

Рис. 10.2. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (окончание)

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Иваново

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в Табл. 10.3.

Анализ Табл. 10.3 показывает, что реестр систем теплоснабжения города Иваново включает 57 систем теплоснабжения. При этом самой крупной системой теплоснабжения, охватывающей все 4 округа города, является система теплоснабжения №1 от источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, принадлежащих единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс».

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Иваново

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
1	ИвГЭЦ-2, ИвГЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
26	Котельная ООО «Система Альфа»	ООО «Система Альфа»	Источник	аренда
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 746	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	источник, сети	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	Источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник, сети	собственность
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда
56	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	источник	собственность
		ООО «Квартал»	сети	собственность
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Схемой теплоснабжения предусматривается три мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии:

– котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 4,67 Гкал/ч будут переведены на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б;

– котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 3,67 Гкал/ч и 0,47 Гкал/ч будут переведены на котельную ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6) и новую БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3) соответственно.

Табл. 11.1 Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Иваново

№ п/п	Наименование источника, от которого переводятся нагрузки	Наименование источника, к которому переводятся нагрузки	Переводимая нагрузка, Гкал/ч	Год реализации
1	котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)	котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	4,67	2024-2026
2	котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)	3,67	2024-2026
3	котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	новую БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3)	0,47	2024-2026

12 Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

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

В соответствии с п. 5 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации с заявлением о принятии на учет бесхозных линейных объектов наряду с органами, указанными в пунктах 3 и 4 статьи 225, вправе обратиться лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов. По истечении трех месяцев со дня постановки бесхозных линейных объектов на учет лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов, могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на них.

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

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения МО г. Иваново

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Проблемы с пропускной способностью газораспределительных станций и газовых сетей при подключении объектов тепловой генерации в городе отсутствуют.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100% суммарного топлива потребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г.

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

При корректировке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ивановской области в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ивановской области, а также при разработке Схемы газоснабжения города Иваново рекомендуется учесть перспективный прирост максимального часового расхода газа на теплоисточниках города, для обеспечения согласованности схемы теплоснабжения с решениями о развитии системы газоснабжения города.

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

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В связи с высоким возрастом и износом теплогенерирующего оборудования, отсутствием достаточного количества потребителей тепловой энергии в виде пара, а также снижением потребления электрической энергии в МО г. Иваново, ПАО «Т Плюс» принято решение о реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством новой водогрейной котельной (котельная НИ вместо ИвТЭЦ-2) с целью повышения надежности и эффективности функционирования указанного источника.

Вывод из эксплуатации существующего оборудования ИвТЭЦ-2 согласован со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг.

Необходимо отметить, что в 2023-2024 гг. ПАО «Т Плюс» провела корректировку планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2023-2024 гг. на 2024-2025 гг.

В дополнение к этому ПАО «Т Плюс» предполагает проведение реконструкции, технического перевооружения и модернизации различного оборудования ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии проектом схемы теплоснабжения не предусмотрены.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в МО г. Иваново не предусмотрены, т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) выполнены закрытыми.

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

Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.013.00).

14.1 Методологические подходы по определению индикаторов групп №1-5

Разработка раздела "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" к схеме теплоснабжения осуществляется в соответствии с приложением № 48 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

Краткое описание определения индикаторов группы №4 в части Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2023 год.

Исходные данные для определения параметра «Протяженность тепловых сетей, в том числе:», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Средний срок эксплуатации тепловых сетей», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения» определяется следующим образом: $86,85/276,928 = 0,314 \text{ м}^2/\text{чел.}$

Где 86,85 тыс. м^2 - Материальная характеристика тепловых сетей;
276,928 тыс. чел. – число жителей, обслуживаемых из системы теплоснабжения.

Исходные данные для определения параметра "Присоединенная тепловая нагрузка", предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр "Относительная материальная характеристика" определяется следующим образом: $86,85/871,654 = 0,1 \text{ тыс. м}^2/\text{Гкал/ч.}$

Где 86,85 тыс. м^2 - Материальная характеристика тепловых сетей;
871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Исходные данные для определения параметра «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Относительные нормативные потери в тепловых сетях» определяется следующим образом: $186,26/2308,76 * 100 = 8,1 \%$.

Где 186,26 тыс. Гкал- Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях;
2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии.

Параметр «Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях» определяется следующим образом: $2308,76/153,93 = 15 \text{ Гкал/м.}$

Где 2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии;

153,93 км. - Протяженность тепловых сетей.

Исходные данные для определения параметра «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельная повреждаемость тепловых сетей» определяется следующим образом: $40/153,93*1000 = 0,0003$ ед./м/год.

Где 40 шт. - Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей;

153,93 км. - Протяженность тепловых сетей.

Исходные данные для определения параметра «Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме» определяется следующим образом: $132,26/871,654 * 100 = 15,2$ %.

Где 132,26 Гкал/ч - Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема);

871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Параметр «Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде» определяется следующим образом: $11693,52/871,654 = 13,4$ тонн/Гкал.

Где 11693,52 тонн/ч - Фактический расход теплоносителя;

871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Исходные данные для определения параметра «Нормативная подпитка тепловой сети», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Фактическая подпитка тепловой сети», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии» определяется следующим образом: $7,31*1000/2308,76 = 3,2$ кВт-ч/Гкал.

Где 7,31 млн. кВт-ч - Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии.

14.2 Методологические подходы по определению индикаторов, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка

Ниже представлены подходы по определению индикаторов, отраженных в Табл. 14.30.

Целевой показатель параметра «Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теп-

лоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 100%.

Целевой показатель параметра «Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в 2023 году не зафиксировано и составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 14 дней.

Целевой показатель параметра «Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» пересчитан и доведен в течение 12 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного 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 декабря 2017 г. N 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», со значения 0,159 в 2023 году, которое было принято утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение коэффициента использования установленной тепловой мощности (далее КИУМ) источников тепловой энергии определяется, как отношение выработки тепловой энергии к производству установленной мощности на время работы источников и коэффициента готовности (согласно Постановления №1562).

В 2023 году выработка тепловой энергии на источниках г. Иваново составляет 3032512,489 Гкал, установленная тепловая мощность источников 2049,185 Гкал/ч, время работы источников варьируется от 5136 ч. до 8760 ч., коэффициент готовности равен 0,97. 16931720,04 Гкал – сумма произведений установленной мощности каждого источника на время работы соответствующего источника тепловой энергии.

$КИУМ = 3032512,489 / 16931720,04 / 0,97 = 0,185$.

Целевой показатель параметра «Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено как отношение протяженности бесхозных сетей к протяженности сетей г. Иваново. $1,735/855,65*100=0,2\%$.

Целевой показатель параметра «Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

На основании доклада «О результатах мониторинга состояния и развития конкурентной среды на рынках товаров, работ и услуг города Иванова за 2023 год» удовлетворенность услугой теплоснабжения составляет 72 % от количества опрошенных, давших ответ на вопрос.

Целевой показатель параметра «Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Потери тепловой энергии в тепловых сетях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено, как отношение фактических тепловых потерь к отпуску тепловой энергии по г. Иваново. $218,471/2906,215*100=7,5\%$.

Где: 218,471 тыс. Гкал фактические тепловые потери;
2906,215 тыс. Гкал отпуск тепловой энергии в сеть.

Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения В 2023 году составляет 1126,6 млн. руб.

Ниже представлены подходы по определению индикаторов, отраженных в Табл. 14.31.

Целевой показатель параметра «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации») период отклонения для 1-го и 4-го года следующего за годом окончания переходного периода составляет от 4-24 часов.

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед., т.к. прекращений свыше 24 часов не зафиксированы.

Целевой показатель параметра «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате техно-логических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации») период отклонения для 1-го и 4-го года следующего за годом окончания переходного периода составляет от 4-24 часов.

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед., т.к. прекращений свыше 24 часов не зафиксированы.

Ниже представлены подходы по определению индикаторов по ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», отраженных в Табл. 14.37.

Целевой показатель параметра «Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 100%.

Целевой показатель параметра «Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в 2023 году не зафиксировано и составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 14 дней.

Целевой показатель параметра «Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» пересчитан и доведен в течение 12 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного 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 декабря 2017 г. N 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую

энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», со значения 0,160 в 2023 году, которое было принято утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год), до значения 0,376, которое определено выше указанным постановлением для г. Иваново.

Фактическое значение коэффициента использования установленной тепловой мощности (далее КИУМ) источников тепловой энергии определяется, как отношение выработки тепловой энергии к производству установленной мощности на время работы источников и коэффициента готовности (согласно Постановления №1562).

В 2023 году выработка тепловой энергии на источниках Филиала Владимирский ПАО Т «Плюс» составляет 2425379 Гкал, установленная тепловая мощность источников 1547,500 Гкал/ч, время работы источников 8760 ч., коэффициент готовности равен 0,97.

$$\text{КИУМ} = 2425379 / (1547,500 * 8760) / 0,97 = 0,184.$$

Целевой показатель параметра «Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено как отношение протяженности бесхозных сетей к протяженности сетей, находящихся в зоне действия ЕТО №1 Филиал Владимирский ПАО Т «Плюс». $1,735 / 852,38 * 100 = 0,2 \%$.

Где 1,735 км. – протяженность бесхозных сетей.

852,38 км. – протяженность сетей, находящихся в зоне действия ЕТО №1 Филиал Владимирский ПАО Т «Плюс».

Целевой показатель параметра «Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

На основании доклада «О результатах мониторинга состояния и развития конкурентной среды на рынках товаров, работ и услуг города Иванова за 2023 год» удовлетворенность услугой теплоснабжения составляет 72 % от количества опрошенных, давших ответ на вопрос.

Целевой показатель параметра «Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Потери тепловой энергии в тепловых сетях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено, как отношение фактических тепловых потерь к отпуску тепловой энергии по Филиалу Владимирский ПАО Т «Плюс». $180,277 / 2308,764 * 100 = 7,8 \%$.

Где: 180,277 тыс. Гкал фактические тепловые потери;

2308,764 тыс. Гкал отпуск тепловой энергии в сеть.

14.3 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на следующие группы:

– первая группа индикаторов характеризует динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в целом по МО г. Иваново, по ЕТО и по системам теплоснабжения ТСО. Данные показатели приведены в Табл. 14.1-Табл. 14.7;

– вторая группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.8-Табл. 14.10;

– третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в Табл. 14.11-Табл. 14.18;

– четвертая группа показателей характеризует динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.19;

– пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.20-Табл. 14.28.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 14.29. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 14.30-Табл. 14.37.

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2019-2023 гг. и актуализированными значениями перспективных показателей.

14.3.1 Группа индикаторов №1

Табл. 14.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8408,46	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8767,69	9031,08	9242,08	9410,73	9586,77	9740,99	9895,22	10049,44	10203,67	10357,89	10512,12	10666,34
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1962,54	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	2465,27	2525,42	2597,74	2668,34	2738,95
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71	1198,89	1205,07	1211,26	1217,44	1223,62
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85	784,83	788,81	792,79	796,78	800,76
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44	731,54	734,65	737,75	740,86	743,96
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41	53,29	54,16	55,04	55,92	56,80
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86	414,06	416,26	418,46	420,66	422,86
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75	384,40	386,05	387,70	389,35	391,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12	29,67	30,22	30,77	31,32	31,87
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42	3032,54	3070,65	3108,77	3146,89	3185,00
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60	1991,95	2018,29	2044,64	2070,99	2097,33
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76	1868,69	1893,63	1918,57	1943,51	1968,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84	123,25	124,66	126,07	127,48	128,89
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82	1040,59	1052,36	1064,13	1075,90	1087,67
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53	977,79	989,06	1000,33	1011,60	1022,87
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30	62,80	63,30	63,80	64,30	64,80
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0882	0,0877	0,0874	0,0868	0,0863	0,0857	0,0840	0,0827	0,0817	0,0806	0,0798	0,0789	0,0781	0,0773	0,0765	0,0758	0,0751
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2009	0,2006	0,2004	0,2001	0,1997	0,1998	0,1999	0,2000	0,2001	0,1995	0,1991	0,1986	0,1982	0,1978	0,1974	0,1970	0,1966
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1955	0,1941	0,1934	0,1918	0,1905	0,1659	0,1651	0,2026	0,2017	0,2010	0,1694	0,1693	0,1680	0,1648	0,1611	0,1576	0,1544
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00300	0,00303	0,00306	0,00309	0,00312	0,00314	0,00317	0,00320	0,00322	0,00325	0,00328	0,00330

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,955	5,993	6,058	6,120	6,825	7,107	7,285	7,446	7,601	7,745	7,880	8,015	8,152	8,290	8,429	8,569	8,710
27	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0,1967	0,0139	-	0,0023	0,0385	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	5441,23	5481,37	5573,54	5709,27	5706,58	5706,58	5812,43	5812,43	5947,91	6083,40	6218,89	6354,37	6489,86	6625,35	6760,83	6896,32	7031,80
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1269,99	1279,36	1300,87	1332,55	1331,92	1376,76	1376,76	1408,67	1467,51	1538,12	1608,72	1679,32	1749,93	1820,53	1891,14	1961,74	2032,35
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	887,73	888,88	900,68	916,08	909,85	912,34	916,47	889,23	894,90	900,54	906,19	911,84	917,49	923,14	928,79	934,44	940,09
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	584,64	585,40	593,17	603,31	599,21	600,85	603,57	585,63	589,36	593,08	596,80	600,52	604,24	607,96	611,68	615,40	619,12
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	548,95	549,66	556,97	566,49	562,64	564,17	566,73	549,88	553,39	556,88	560,37	563,87	567,36	570,85	574,35	577,84	581,33
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	35,69	35,73	36,21	36,83	36,58	36,68	36,84	35,75	35,98	36,20	36,43	36,66	36,88	37,11	37,34	37,57	37,79
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	303,09	303,48	307,51	312,76	310,64	311,49	312,90	303,60	305,53	307,46	309,39	311,32	313,25	315,18	317,10	319,03	320,96
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	284,24	284,60	288,38	293,31	291,32	292,12	293,44	284,72	286,53	288,34	290,15	291,96	293,77	295,57	297,38	299,19	301,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	18,85	18,87	19,12	19,45	19,32	19,37	19,46	18,88	19,00	19,12	19,24	19,36	19,48	19,60	19,72	19,84	19,96
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2315,78	2155,26	2488,50	2391,41	2317,06	2326,24	3546,95	2411,12	2452,17	2488,41	2524,66	2560,91	2597,15	2633,40	2669,64	2705,89	2742,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1519,70	1414,36	1633,05	1569,33	1520,54	1526,56	2327,64	1582,27	1609,20	1632,99	1656,77	1680,56	1704,35	1728,13	1751,92	1775,70	1799,49
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1429,96	1330,84	1536,62	1476,66	1430,75	1436,42	2190,19	1488,84	1514,18	1536,56	1558,94	1581,32	1603,71	1626,09	1648,47	1670,85	1693,23
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,74	83,52	96,43	92,67	89,79	90,14	137,45	93,43	95,02	96,43	97,83	99,24	100,64	102,05	103,45	104,85	106,26
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	796,08	740,90	855,46	822,08	796,52	799,67	1219,31	828,86	842,97	855,43	867,89	880,35	892,80	905,26	917,72	930,18	942,64
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	745,36	693,69	800,95	769,70	745,77	748,73	1141,63	776,05	789,26	800,92	812,59	824,26	835,92	847,59	859,25	870,92	882,59
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	50,72	47,20	54,50	52,38	50,75	50,95	77,68	52,81	53,71	54,50	55,29	56,09	56,88	57,68	58,47	59,26	60,06
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1053	0,1038	0,1008	0,0991	0,0975	0,0960	0,0945	0,0931	0,0918	0,0905	0,0892	0,0880
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2793	0,2580	0,2930	0,2749	0,2665	0,2675	0,4005	0,2722	0,2705	0,2684	0,2664	0,2645	0,2626	0,2608	0,2591	0,2575	0,2559

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000053	0,000049	0,000056	0,000052	0,000051	0,000051	0,000076	0,000052	0,000051	0,000051	0,000051	0,000050	0,000050	0,000050	0,000049	0,000049	0,000049
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2262	0,2273	0,2155	0,2082	0,1999	0,1923	0,1854	0,1790	0,1731	0,1677	0,1626	0,1579
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000119	0,000110	0,000125	0,000117	0,000114	0,000110	0,000168	0,000112	0,000109	0,000106	0,000102	0,000100	0,000097	0,000094	0,000092	0,000090	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	330,37	307,47	355,01	341,16	330,55	331,86	506,00	343,97	349,82	354,43	359,59	364,75	369,91	375,08	380,24	385,40	390,56
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,805	6,348	7,299	6,942	7,530	7,686	11,789	8,340	8,511	8,667	8,820	8,974	9,130	9,286	9,444	9,603	9,763
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
-------	-------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	2,08	2,10	2,10	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1952	0,1941	0,1934	0,1920	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°Сх сут)	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°Сх сут)	0,000083	0,000083	0,000082	0,000082	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,757	4,774	4,817	4,849	5,392	5,497	5,554	5,609	5,664	5,720	5,773	5,827	5,881	5,936	5,991	6,047	6,103
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	19,86	19,98	20,05	20,19	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	4,64	4,66	4,68	4,71	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,53	3,53	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1887	0,1875	0,1869	0,1856	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000080	0,000080	0,000080	0,000079	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	734,87	734,87	734,87	734,87	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,597	4,614	4,656	4,687	5,202	5,303	5,359	5,411	5,465	5,518	5,570	5,622	5,674	5,727	5,780	5,834	5,888

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,17	1,17	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1371	0,1363	0,1358	0,1326	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000026	0,000026	0,000026	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000058	0,000058	0,000058	0,000057	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	553,15	553,15	553,15	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,341	3,352	3,383	3,348	3,722	3,795	3,835	3,873	3,911	3,949	3,986	4,023	4,061	4,098	4,137	4,175	4,214
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1918	0,1906	0,1900	0,1886	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°Сх сут)	0,000082	0,000081	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,673	4,690	4,732	4,764	5,296	5,400	5,456	5,510	5,564	5,619	5,671	5,724	5,778	5,831	5,886	5,940	5,996
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	5,33	5,36	5,38	5,42	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	1,24	1,25	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1932	0,1920	0,1914	0,1900	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000082	0,000082	0,000082	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,708	4,724	4,767	4,799	5,336	5,440	5,497	5,551	5,605	5,660	5,713	5,766	5,820	5,874	5,929	5,984	6,040
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

14.3.2 Группа индикаторов №2

Табл. 14.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200,00	200,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
5	пиковая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,83	401,28	395,28	399,78	401,08	401,61	403,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	40,31	40,24	41,13	40,46	40,27	40,19	39,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1917	1749	1923	1834	1801	1806	1848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2236	2043	3216	3074	3020	3028	3103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,39	1,39	1,00	0,99	1,10	1,12	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,73	44,65	42,61	41,37	42,23	42,01	41,72	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	849,31	805,67	983,68	950,13	908,39	913,17	947,40	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1298	1231	1503	1452	1388	1395	1447	1455	1482	1506	1529	1553	1576	1600	1624	1647	1671
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1256	1192	1455	1406	1344	1351	1401	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,89	1,90	1,85	1,82	2,05	2,08	2,10	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
-------	-------------------------	----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	530,00	530,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 215,70	1 215,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	885,03	886,18	897,98	913,38	907,15	909,64	913,77	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	42,81	42,74	41,97	40,98	41,38	41,22	40,95	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2 055,85	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 047,77	2 110,28	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	245,17	237,64	244,23	236,65	254,47	247,59	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	167,96	166,18	166,86	165,74	165,65	165,82	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	203,71	196,15	202,74	198,19	212,10	198,67	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1491	1387	1602	1540	1492	1498	1545	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1691	1570	2083	2001	1942	1949	2008	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,66	1,67	1,47	1,46	1,63	1,66	1,67	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

14.3.3 Группа индикаторов №3

Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кра- некс, 17																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепло- вую энергию, отпущенную с коллекторов ко- тельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования тепло- ты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509,30	1 509,30	1 509,30	1 507,21	1 505,12												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,08	4,10	4,14	4,16	4,63	4,72	4,77	4,82	4,86	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10	5,14	5,19	5,24
	Частота отказов с прекращением теплоснабже- ния от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточ- ный парковый ресурс котлоагрегатов котель- ной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без об- служивающего персонала с УТМ мень- ше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская по- жарно-спасательная академия») пр. Строи- телей, 33																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,69	37,69	37,69	37,69	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154,96	1 154,96	1 154,96	1 154,62	1 163,22												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,18	5,20	5,25	5,28	5,83	5,94	6,00	6,06	6,12	6,18	6,24	6,30	6,36	6,42	6,48	6,54	6,60
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978,13	978,13	978,13	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,46	4,48	4,52	4,55	5,06	5,15	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,57	5,62	5,67	5,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,56	56,56	56,56	56,56	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	819,69	819,69	819,69	819,00	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,23	3,24	3,27	3,29	3,66	3,73	3,77	3,81	3,85	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,10	4,14
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379,42	1 379,42	1 379,42	1 378,00	1 376,67												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,54	5,05	5,15	5,20	5,25	5,30	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56	5,61	5,66	5,71
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,81	64,81	64,81	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,94	85,94	85,94	85,94	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	812,43	744,88	665,83	546,24	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,18	9,21	9,29	19,18	21,32	21,74	21,96	22,18	22,40	22,62	22,83	23,04	23,26	23,47	23,69	23,91	24,13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,28	9,28	9,28	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,55	86,55	86,55	86,55	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 261,71	1 368,41	1 651,78	1 599,27	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,56	3,57	3,60	4,80	5,34	5,44	5,50	5,55	5,61	5,66	5,72	5,77	5,82	5,88	5,93	5,99	6,04
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,21	43,21	43,21	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,02	84,02	84,02	84,02	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032,28	1 036,38	1 235,21	1 054,19	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,69	5,71	5,76	9,18	10,20	10,40	10,51	10,62	10,72	10,82	10,93	11,03	11,13	11,23	11,34	11,44	11,55
	Частота отказов с прекращением теплообеспечения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,54	84,54	84,54	84,54	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 865,99	1 876,82	2 118,86	1 931,12	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,49	5,54	5,57	6,20	6,32	6,38	6,45	6,51	6,57	6,63	6,70	6,76	6,82	6,89	6,95	7,01
	Частота отказов с прекращением теплообеспечения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
5	котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,21	12,21	12,21	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95,84	95,84	95,84	95,84	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 289,68	2 292,47	2 597,53	2 418,95	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,68	3,69	3,72	4,53	5,04	5,13	5,19	5,24	5,29	5,34	5,39	5,44	5,49	5,54	5,60	5,65	5,70
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,13	69,13	69,13	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,99	88,99	88,99	88,99	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767,20	771,65	922,41	831,19	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,46	10,50	10,59	10,45	11,62	11,85	11,97	12,09	12,21	12,33	12,44	12,56	12,67	12,79	12,91	13,03	13,15
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,18	20,18	20,18	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,22	90,22	90,22	90,22	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 577,70	1 591,16	1 968,17	1 797,95	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,05	4,06	4,10	3,86	4,29	4,37	4,42	4,46	4,50	4,55	4,59	4,63	4,68	4,72	4,76	4,81	4,85
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,54	3,54	3,54	20,72	20,72	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,98	93,98	93,98	93,98	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 863,44	1 838,02	2 302,81	2 238,05	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,35	3,36	3,39	4,15	4,62	4,64	4,68	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,01	5,05	5,10	5,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул.Неждановская, 19																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,79	85,79	85,79	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,17	78,17	78,17	78,17	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	285,49	290,52	346,11	331,51	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,73	22,81	23,02	31,71	35,25	35,94	36,32	36,67	37,03	37,40	37,75	38,10	38,45	38,81	39,17	39,54	39,90
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,91	31,91	31,91	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,45	91,45	91,45	91,45	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 208,19	1 195,03	1 452,83	1 428,06	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,76	4,80	5,47	6,09	6,20	6,27	6,33	6,39	6,46	6,52	6,58	6,64	6,70	6,76	6,83	6,89
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,48	32,48	32,48	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,30	86,30	86,30	86,30	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 848,68	1 868,66	2 137,94	2 004,16	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,78	4,80	4,84	4,81	5,35	5,46	5,51	5,57	5,62	5,68	5,73	5,78	5,84	5,89	5,95	6,00	6,06
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12	котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотьянская, 20А																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,06	25,06	25,06	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,16	88,16	88,16	88,16	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 845,23	1 849,48	2 198,39	2 046,20	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,31	4,32	4,36	4,05	4,50	4,59	4,64	4,69	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,89	70,89	70,89	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,78	84,78	84,78	84,78	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 747,07	1 670,01	1 673,93	1 629,58	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,09	11,13	11,23	14,02	15,59	15,90	16,06	16,22	16,38	16,54	16,69	16,85	17,01	17,17	17,33	17,49	17,65
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,35	43,35	43,35	48,23	48,23	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,86	91,86	91,86	91,86	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384,44	1 388,44	1 622,58	1 486,97	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,72	5,77	6,36	7,07	7,21	7,28	7,35	7,42	7,50	7,57	7,64	7,71	7,78	7,85	7,93	8,00
	Частота отказов с прекращением теплообеспечения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,46	27,46	27,46	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,46	94,46	94,46	94,46	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 575,05	1 574,22	1 878,39	1 686,79	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,38	4,87	4,97	5,02	5,07	5,12	5,17	5,22	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,64	38,64	38,64	43,18	43,18	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 170,34	1 107,48	1 391,16	1 286,64	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,28	5,33	5,79	6,44	6,44	6,51	6,57	6,64	6,70	6,77	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,77	44,77	44,77	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	80,75	80,75	80,75	80,75	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	710,20	734,39	946,74	859,16	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	10,29	11,45	11,67	11,79	11,91	12,02	12,14	12,26	12,37	12,49	12,60	12,72	12,84	12,96
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,08	2,08	2,08	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,72	92,72	92,72	92,72	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 613,44	1 540,20	1 896,47	1 631,02	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,30	3,31	3,34	5,27	5,86	5,98	6,04	6,10	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40	6,46	6,52	6,58	6,64
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,00	75,00	75,00	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,52	87,52	87,52	87,52	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	385,47	337,32	381,84	435,65	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,92	12,96	13,08	16,18	17,99	18,34	18,53	18,71	18,90	19,08	19,26	19,44	19,62	19,80	19,99	20,17	20,36
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,41	6,41	6,41	35,34	35,34	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,11	91,11	91,11	91,11	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 821,59	1 692,13	1 978,05	1 920,61	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,45	3,46	3,49	5,09	5,66	5,73	5,79	5,85	5,90	5,96	6,02	6,07	6,13	6,19	6,25	6,30	6,36
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Итого по АО «ИвГТЭ»																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	84,71	84,71	84,71	80,11	80,11	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,33	39,33	39,33	42,63	42,63	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,65	90,65	90,67	90,66	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 412,22	1 413,16	1 666,89	1 534,05	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,34	5,39	5,74	6,38	6,50	6,57	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173,00	1 173,00	1 173,00	1 172,69	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,33	5,35	5,39	5,43	6,04	6,16	6,22	6,28	6,34	6,41	6,47	6,53	6,59	6,65	6,71	6,77	6,84
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,18	88,73	88,73	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 214,44	1 113,11	1 403,56	1 190,44	1 286,00	1 394,67	1 394,67	1 394,67	1 394,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	5,10	5,15	5,18	5,76	5,87	5,93	5,99	6,05	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,49	3,50	3,53	3,55	3,95	4,03	4,07	4,11	4,15	4,19	4,23	4,27	4,31	4,35	4,39	4,43	4,47
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,50	3,52	3,55	3,57	3,97	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,46	4,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
5	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Турик, 8																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,60	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,32	5,37	5,40	6,01	6,12	6,19	6,25	6,31	6,37	6,43	6,49	6,55	6,61	6,68	6,74	6,80	
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
6	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,92	69,92	69,92	68,29	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,79	88,79	88,79	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	981,11	981,11	981,11	988,94	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,74	10,77	10,87	10,38	11,53	11,76	11,88	12,00	12,11	12,23	12,35	12,46	12,58	12,70	12,81	12,93	13,05
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	832,67	832,67	832,67	798,10	798,10	798,10	798,10	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,56	12,60	12,72	12,80	14,23	14,51	14,66	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	77,39	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518,10	518,10	518,10	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,69	11,73	11,84	11,92	13,25	13,51	13,65	13,79	13,92	14,06	14,19	14,32	14,46	14,59	14,73	14,86	15,00
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,05	91,05	91,05	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658,18	1 658,18	1 658,18	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,29	4,30	4,34	4,37	4,86	4,96	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,25	5,30	5,35	5,40	5,45	5,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
10	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,24	87,10	89,27	89,40	88,33	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	898,95	895,58	1 125,80	1 063,40	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	5,96	6,63	6,76	6,83	6,90	6,96	7,03	7,10	7,16	7,23	7,30	7,37	7,43	7,50	7,50	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
11	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 314,15	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,29	3,30	3,33	3,36	3,73	3,80	3,84	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,11	4,15	4,18	4,22	4,22		
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030,04	1 030,04	1 030,04	2 012,81	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,68	5,70	5,75	5,79	6,44	6,56	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22	7,29
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,76	6,82	6,87	7,63	7,78	7,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
14	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,90	92,03	91,91	91,91	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 197,94	1 139,51	1 281,25	1 201,68	1 239,23	1 239,11	1 239,11	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	4,85	4,89	4,92	5,47	5,58	5,64	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32	4,36	4,40	4,44	4,48	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
15	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,90	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	669,41	669,41	669,41	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,45	6,47	6,53	6,57	7,31	7,45	7,53	7,60	7,68	7,75	7,83	7,90	7,97	8,05	8,12	8,20	8,27
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,76	78,76	78,76	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494,02	1 494,02	1 494,02	1 375,10	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,21	15,26	15,40	21,32	23,70	24,16	24,41	24,65	24,90	25,14	25,38	25,61	25,85	26,09	26,33	26,58	26,83
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 271,74	1 271,74	1 271,74	1 187,68	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,83	17,89	18,05	18,17	20,20	20,60	20,81	21,02	21,22	21,43	21,63	21,83	22,04	22,24	22,45	22,66	22,87
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,80	52,96	52,96	52,96	52,96	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432,21	1 432,21	1 432,21	1 396,27	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,48	6,89	6,95	7,00	7,78	7,85	7,93	8,01	8,09	8,17	8,24	8,32	8,40	8,48	8,56	8,64	8,72
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,11	12,15	12,26	12,34	13,72	13,99	14,14	14,28	14,42	14,56	14,70	14,83	14,97	15,11	15,25	15,39	15,54
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,20	8,23	8,31	8,36	9,30	9,48	17,58	17,75	17,92	18,10	18,27	18,44	18,61	18,78	18,96	19,14	19,31
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,00	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,97	5,00	5,05	5,08	5,65	5,76	5,82	5,88	5,94	6,00	6,05	6,11	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
22	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,97	5,01	5,04	5,61	5,72	5,78	5,83	5,89	5,95	6,00	6,06	6,12	6,17	6,23	6,29	6,35
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
23	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,55	5,60	5,63	6,26	6,39	6,45	6,52	6,58	6,65	6,71	6,77	6,83	6,90	6,96	7,03	7,09

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
24	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,09	85,24	84,42	81,80	81,80	81,80	81,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	566,41	532,72	624,53	512,07	559,72	556,63	556,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,66	21,96	20,99	18,09	20,11	20,51	20,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
25	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553,44	553,44	553,44	2 087,83	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,75	10,84	10,92	12,14	12,37	12,50	12,63	12,75	12,87	12,99	13,12	13,24	13,36	13,49	13,61	13,74
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
26	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	862,79	862,79	862,79	3 044,96	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,47	3,48	3,52	3,54	3,93	4,01	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
27	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 248,84	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,33	3,34	3,37	3,40	3,78	3,85	3,89	3,93	3,97	4,01	4,04	4,08	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
28	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,90	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615,89	596,03	675,50	642,38	619,54	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,75	7,83	7,88	8,76	8,93	9,02	9,11	9,20	9,29	9,38	9,47	9,55	9,64	9,73	9,82	9,91
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
29	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	12 616,56																
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,37	3,38	3,41	3,43	3,82	3,89	3,93	3,97	4,01	4,05	4,09	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
30	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,21	4,22	4,26	4,29	4,77	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
31	Итого по прочим ТСО																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	350,19	350,19	350,19	350,22	350,19	350,19	350,19	275,66	275,66	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	172,71	173,34	173,67	175,15	175,15	174,97	172,45	158,16	158,16	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,68	50,50	50,41	49,99	49,98	50,03	50,76	42,63	42,63	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	327,12	327,12	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,17	162,17	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,18	89,27	89,38	89,53	89,41	89,40	89,53	90,17	90,17	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 084,99	1 077,94	1 110,76	1 159,66	1 105,61	1 106,60	1 093,60	1 214,71	1 214,71	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	6,55	6,55	6,59	6,58	7,32	7,47	7,66	6,64	6,70	6,78	6,84	6,91	6,97	7,04	7,10	7,17	7,23
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	501,76	501,76	501,76	501,79	501,68	501,68	501,68	427,15	427,15	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	264,65	265,28	265,61	262,49	262,49	262,35	259,83	245,53	245,53	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,26	47,13	47,06	47,69	47,68	47,71	48,21	42,52	42,52	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	580,17	576,76	623,49	619,25	597,45	597,29	592,79	544,60	544,60	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,46	163,58	163,48	163,78	163,24	163,28	163,25	163,15	163,15	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,47	88,49	88,51	88,53	88,59	88,59	88,61	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1156	1149	1243	1234	1191	1191	1182	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	6,13	6,18	6,29	7,00	7,14	7,28	6,62	6,69	6,76	6,83	6,89	6,95	7,02	7,08	7,15	7,22
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

14.3.4 Группа индикаторов №4

Табл. 14.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93
2	магистральных	км	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
3	распределительных	км	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
5	магистральных	тыс. м ²	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24
6	распределительных	тыс. м ²	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	20,9	21,1	21,7	22,1	22,5	23,1	23,6	24,0	24,4	24,4	24,5	24,9
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,0	21,6	22,0	22,4	23,0	23,5	23,9	24,3	24,3	24,4	24,8
9	распределительных	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	21,8	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,5	25,0	25,4	25,4	25,4	25,9
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,284	0,285	0,283	0,283	0,314	0,319	0,321	0,323	0,324	0,326	0,327	0,327	0,328	0,330	0,331	0,332	0,333
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	849,526	850,676	862,483	868,928	871,654	874,139	878,268	879,461	885,125	890,774	896,423	902,072	907,720	913,369	919,018	924,667	930,316
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,102	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	186,264	186,264	186,264	186,264	186,264	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786
14	магистральных	тыс. Гкал	169,960	169,960	169,960	169,960	169,960	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436
15	распределительных	тыс. Гкал	16,304	16,304	16,304	16,304	16,304	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,1	8,7	7,5	7,8	8,1	8,1	7,8	7,8	7,7	7,5	7,4	7,3	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,99	13,94	16,11	15,48	15,00	15,06	15,53	15,57	15,84	16,08	16,31	16,55	16,78	17,02	17,25	17,49	17,72
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	71	61	81	40	38	37	36	36	36	36	35	35	35	35	34	34
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0003	0,0005	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0006	0,0008	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,6	15,5	15,3	15,2	15,2	15,1	15,1	15,0	14,9	14,8	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	11 751	12 041	11 581	11 749	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,83	14,15	13,43	13,52	13,42	13,38	13,31	13,30	13,21	13,13	13,04	12,96	12,88	12,80	12,72	12,65	12,57
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	104,400	105,900	99,000	102,100	108,600	104,000	87,789	105,100	105,700	106,200	106,800	107,300	108,000	108,500	109,100	109,600	110,200
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	640,685	582,253	578,640	564,402	620,300	575,387	588,285	677,012	677,612	678,112	678,712	679,212	679,912	680,412	681,012	681,512	682,112
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,101	6,660	7,876	7,585	7,307	18,754	18,754	18,885	18,971	19,046	19,122	19,197	19,273	19,348	19,424	19,499	19,575

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	8,1	7,8	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,5	7,4	7,3	7,2	7,2
	АО «ПСК»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,735	0,738	0,744	0,749	0,833	0,849	0,858	0,867	0,875	0,884	0,892	0,900	0,909	0,917	0,926	0,934	0,943
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
12	Относительная материальная характеристика	тыс. м ² /Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,077	0,077	0,078	0,079	0,087	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Новая сетевая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,220	0,221	0,223	0,224	0,249	0,254	0,257	0,259	0,262	0,264	0,267	0,269	0,272	0,274	0,277	0,279	0,282
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	тыс. м ² /Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,53	4,53	4,53	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ЗАО «Новая тепловая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,140	0,140	0,142	0,143	0,159	0,162	0,163	0,165	0,167	0,168	0,170	0,171	0,173	0,175	0,176	0,178	0,179
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Нордекс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,032	0,032	0,032	0,033	0,036	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,041
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,90	14,90	14,90	14,88	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	АО «ИвГТЭ»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61
2	магистральных	км	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
3	распределительных	км	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61
5	магистральных	тыс. м ²	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
6	распределительных	тыс. м ²	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	23,0	23,9	24,8	25,7	26,6	27,5	28,4	29,3	30,2	31,1	32,0	32,9
8	магистральных	лет	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	21,1	22,0	22,9	23,8	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,2	30,1	31,0
9	распределительных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	23,1	24,0	24,9	25,8	26,7	27,6	28,5	29,4	30,3	31,2	32,1	33,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	2,905	2,915	2,942	3,132	3,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	84,710	84,710	84,710	80,110	80,110	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м²/Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,035	21,842	21,842	21,842	21,275	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546
14	магистральных	тыс. Гкал	0,738	0,731	0,731	0,731	0,712	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
15	распределительных	тыс. Гкал	21,297	21,111	21,111	21,111	20,563	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,3	11,3	9,5	10,5	10,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,29	0,29	0,35	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	180	251	237	163	258	244	239	234	234	234	234	230	230	230	230	225	225
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0004	0,0002	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0010	0,0014	0,0013	0,0010	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	27,43	27,43	27,43	29,01	29,01	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,812	3,549	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,976	3,869	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	4,691	4,762	5,066	4,926	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	24,0	24,6	22,1	23,7	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
	АО «Владгаз-компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,198	0,199	0,201	0,202	0,225	0,229	0,231	0,234	0,236	0,238	0,241	0,243	0,245	0,247	0,250	0,252	0,254
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,370	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360
12	Относительная материальная характеристика	тыс. м ² /Гкал д/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	415	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,517	0,519	0,524	0,649	0,721	0,736	0,743	0,750	0,758	0,765	0,772	0,780	0,787	0,794	0,802	0,809	0,817
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,25	2,25	2,25	2,08	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,383	0,385	0,389	0,391	0,435	0,443	0,566	0,572	0,577	0,583	0,588	0,594	0,599	0,605	0,611	0,616	0,622
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,110	12,100	12,100	12,100	12,100	12,100	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578
12	Относительная материальная характеристика	тыс. м ² /Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	476	476	476	476	476	476	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	484	484	484	484	484	484	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Теплоснаб-2010»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,583	0,591	0,565	0,487	0,541	0,552	0,558	0,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,980	5,920	6,250	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,210	0,212	0,201	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,3	9,9	8,5	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,96	1,84	2,16	1,77	1,93	1,93	1,93	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	238	235	248	291	291	291	291	291	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	239	237	250	292	292	292	292	292	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,896	0,901	0,991	0,978	0,854	0,854	0,854	0,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	40,7	43,5	40,8	49,1	39,3	39,3	39,3	39,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Август Т»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м ² /Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	48,38	48,38	48,38	109,85	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0,103	0,103	0,103	0,233	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ОАО «Ивановоглавснаб»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,027	0,027	0,027	0,027	0,030	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,89	10,61	11,99	11,38	11,15	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,590	0,608	0,610	0,727	0,621	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	66,3	70,1	62,2	78,1	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
	ООО «Газпромнефть-Терминал»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,671	0,673	0,679	0,684	0,760	0,775	0,783	0,791	0,799	0,807	0,814	0,822	0,829	0,837	0,845	0,853	0,861
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	ООО «Энергоресурс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии по г. Иваново	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41
2	магистральных	км	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65
3	распределительных	км	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89
5	магистральных	тыс. м ²	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21
6	распределительных	тыс. м ²	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	21,9	22,5	23,3	23,9	24,6	25,3	26,0	26,7	27,4	27,9	28,3	29,0
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,1	21,6	22,1	22,5	23,1	23,6	24,1	24,5	24,5	24,6	25,0
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	22,9	23,8	24,6	25,5	26,4	27,3	28,1	29,0	29,9	30,7	31,5	32,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,510	0,511	0,510	0,512	0,567	0,577	0,582	0,587	0,589	0,592	0,594	0,596	0,599	0,601	0,603	0,605	0,608
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	980,996	982,066	994,203	997,068	999,794	1 002,315	1 003,923	1 005,116	1 003,481	1 009,129	1 014,778	1 020,427	1 026,076	1 031,725	1 037,373	1 043,022	1 048,671
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,184	0,183	0,181	0,181	0,180	0,180	0,179	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,174	0,173	0,172	0,172	0,171
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	213,401	213,204	213,223	213,457	212,642	213,435	213,347	213,347	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290
14	магистральных	тыс. Гкал	97,387	97,297	97,305	97,412	97,040	97,402	97,362	97,362	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100
15	распределительных	тыс. Гкал	116,015	115,907	115,918	116,045	115,602	116,033	115,985	115,985	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,2	8,8	7,6	7,9	8,2	8,9	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6	
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,03	2,84	3,28	3,14	3,05	2,82	2,90	2,90	2,97	3,01	3,05	3,09	3,14	3,18	3,22	3,27	3,31	
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	246	322	298	244	298	282	276	270	270	270	270	265	265	265	265	259	259	
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,7	13,7	13,5	13,4	13,4	13,4	13,4	13,3	13,4	13,3	13,2	13,1	13,1	13,0	12,9	12,9	12,8	
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16 263	16 259	16 273	16 315	16 311	16 311	16 198	16 198	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	15 945	16 232	15 785	15 994	15 938	15 938	15 838	15 838	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,25	16,53	15,88	16,04	15,94	15,90	15,78	15,76	15,49	15,40	15,32	15,23	15,15	15,07	14,99	14,90	14,82
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	110,247	111,484	104,540	107,640	114,140	109,540	92,939	110,250	110,676	111,176	111,776	112,276	112,976	113,476	114,076	114,576	115,176
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	646,676	588,137	584,742	570,504	626,402	581,489	593,997	682,724	683,150	683,650	684,250	684,750	685,450	685,950	686,550	687,050	687,650
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,217	13,870	15,481	15,282	14,307	26,095	25,999	26,131	25,362	25,437	25,513	25,588	25,664	25,739	25,815	25,890	25,966
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,5	5,7	5,5	5,7	5,5	10,8	10,5	10,5	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3

14.3.5 Группа индикаторов №5

Табл. 14.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	522,5	1 348,3	370,2	195,3	92,5	112,4	110,7	108,4	102,1	101,1	104,1	126,0
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	223,2	256,6	82,6	113,2	137,8	77,7	88,6	88,1	119,1	163,2	152,5	94,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	745,7	2 350,5	2 803,3	3 111,9	3 342,2	3 532,3	3 731,7	3 928,2	4 149,5	4 413,8	4 670,4	4 891,0
11	Источники инвестиций		-	-	-														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	-	-	18,0	23,9	139,3	156,0	153,6	23,5	1,7	17,0	6,3	0,2	2,7	5,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	25,8	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	8,7	8,3	253,2	9,4	11,1	9,8	10,3	10,9	11,2	3,2	12,8	12,5	12,4	11,9
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	8,7	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.						271,1	304,4	454,8	620,6	784,5	818,9	831,8	851,9	871,0	883,7	898,9	916,6
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	1 125,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	452,3	441,9	583,9	712,5	1 079,4	1 171,1	1 156,5	1 256,4	1 316,7	1 379,9	1 446,1	1 515,5	1 588,3	1 664,5	1 744,4
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	1 577,4	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	1 892,9	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	136,5	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	14,9	14,9	24,7	14,9	14,9	14,9	16,9
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	145,3	162,3	177,2	192,1	208,5	227,1	255,4	273,9	292,4	311,0	331,5
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	н/д													
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	н/д													
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д													
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д													
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 842,1	2 044,7	2 778,1	3 014,2	3 158,9	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 210,5	2 453,7	3 333,7	3 617,0	3 790,6	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	111,0	135,9	108,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	3,5	5,2	6,9	8,6	10,4	12,1	13,8	15,5	17,3	19,0	20,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 043,4	2 364,4	2 632,4	2 839,7	2 976,0	3 118,8	3 268,5	3 425,4	3 589,8	3 762,1	3 942,7	4 132,0
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 605,5	2 453,7	2 452,1	2 837,3	3 158,9	3 407,6	3 571,2	3 742,6	3 922,2	4 110,5	4 307,8	4 514,6	4 731,3	4 958,4
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	99,9	115,7	111,3	107,9	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,5	0,8	1,1	1,3	1,6	1,8	2,1	2,4	2,6	2,9	3,2
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,5	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,8	2,0	2,3	2,5	2,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 834,7	3 179,5	3 441,2	3 663,5	3 839,4	4 023,7	4 216,8	4 419,2	4 631,3	4 853,6	5 086,6	5 330,8
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 401,6	3 815,4	4 129,4	4 396,2	4 607,3	4 828,4	5 060,2	5 303,1	5 557,6	5 824,4	6 103,9	6 396,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	138,6	112,2	108,2	106,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,6	0,8	1,1	1,4	1,7	1,9	2,2	2,5	2,8	3,0	3,3
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	93,7	654,6	563,4	1 499,6	528,9	368,8	263,6	153,3	129,9	152,6	125,8	118,8	124,3	151,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	26	58	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	196,5	472,0	476,3	266,0	93,7	123,1	148,1	90,1	103,4	94,9	135,6	179,3	168,6	110,1
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	196,5	472,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	1 039,8	2 805,3	3 428,0	3 919,8	4 331,6	4 575,0	4 808,4	5 055,9	5 317,4	5 615,5	5 908,4	6 169,7
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

14.3.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 14.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Отпуск тепловой энергии в сеть по городу	тыс.Гкал	2 887,29	2 723,36	3 103,34	3 002,36	2 906,22	2 915,23	2 983,36	1 778,97	1 801,63	1 815,97	1 835,98	1 855,98	1 875,99	1 896,00	1 916,00	1 936,01	1 956,01
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс.Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	79,91	78,82	79,91	79,37	79,44	79,51	80,13	69,39	69,77	70,32	70,65	70,96	71,27	71,58	71,87	72,16	72,45

14.3.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 14.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	Целевые значения	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
		%	Фактические значения	100													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
2	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	Целевые значения	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	
		дней	Фактические значения	14													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	Принятые целевые показатели, утвержденные схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год)	0,159	0,180	0,185	0,228	0,232	0,235	0,230	0,233	0,236	0,240	0,243	0,246	0,250	
		доли единиц	Фактические значения	0,185													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
4	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	Целевые значения	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		%	Фактические значения	0,2													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
5	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	Целевые значения	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
		%	Фактические значения	72													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
6	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие	ед.	Целевые значения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях		Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
7	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	Целевые значения	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
		%	Фактические значения	7,5													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
8	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		1 126,60													

Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0,57	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 14.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
			зателя													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
	Результат достижения целевого показателя	+														

Табл. 14.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,184	0,160	0,178	0,196	0,214	0,232	0,250	0,268	0,286	0,304	0,322	0,340	0,358	0,376
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,2	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	7,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №02 АО «ИСК»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,302	0,172	0,189	0,206	0,223	0,240	0,257	0,274	0,291	0,308	0,325	0,342	0,359	0,376	
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,233	0,133	0,153	0,174	0,194	0,214	0,234	0,255	0,275	0,295	0,315	0,336	0,356	0,376	
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,193	0,11	0,132	0,154	0,177	0,199	0,221	0,243	0,265	0,287	0,310	0,332	0,354	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,166	0,063	0,089	0,115	0,141	0,167	0,193	0,220	0,246	0,272	0,298	0,324	0,350	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №06 ООО «Квартал»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,276	0,157	0,175	0,194	0,212	0,230	0,248	0,267	0,285	0,303	0,321	0,340	0,358	0,376	
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	

15 Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.014.00).

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

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. 15.1.

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. 15.2.

Фактически действовавшие в 2023 году тарифы, приведены в Табл. 15.3.

Тарифы (уровень предельных цен) на 2024 год приведены в Табл. 15.4.

Табл. 15.1. 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 г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИВТБС»)	80,9690%	84,78%	88,58%	92,39%	96,19%	100,00%
		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, 166а, 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 «Энергосетьком»)	95,5359%	97,77%	100,00%			
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	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%	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 «Гринбилль Тепло»	54	95,6756%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	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. 15.2. 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
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

№ 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)
			16,	ФГБОУВО Ивановская пожарно- спасательная академия ГПС МЧС России
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. 15.3. 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)	6315376946										
на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	6315376946	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	6315376946										
СЦТ * №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	6315376946	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»)	6315376946	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)	6315376946	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)	6315376946	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»)	6315376946	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»)	6315376946	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»)	6315376946	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)	6315376946	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)	6315376946	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	6315376946	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)	6315376946	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)	6315376946	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»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 998,29	2 218,10	111,0	-	-	-	
СЦТ №34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		2 235,84	2 481,78	111,0	-	-	-	
АО «ИвГТЭ»	3702733438										с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
с коллекторов котельных	3702733438				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии	3702733438				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	3702733438	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	441,85	583,86	132,1	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/1
АО «Ивановоглавснаб»	3728000065				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Ивхимпром»	3731001968				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Водоканал» (котельная №21)	3702597104				-	-	-	-	-	-	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)	7722445731				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Купол», услуги по передаче тепловой энергии	3704005593				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
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

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, %	
ООО «Теплоснаб-2010»	3702630143				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ТДЛ 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	7729314745				-	-	-	-	-	-	
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				-	-	-	-	-	-	
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»	3702684131				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
для потребителей котельной (на коллекторах)	3702684131				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»	3702684131				-	-	-	-	-	-	
ФГБОУ ИГЭУ	3731000308				-	-	-	-	-	-	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, %	
ООО «Ивановская областная типография-ИИОТ», услуги по передаче тепловой энергии	3702161727				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)	5260200603				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная в г. Иванове, на ул.Суздальская, д. 36	5260200603				-	-	-	-	-	-	
электрокотельная в Иванове на ПС «Ивановская - 1»	5260200603				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосетьком», услуги по передаче тепловой энергии	3702083638				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Август Т», НДС не облагается	3328446507				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная на ул. Дюковская, д. 25, строение 1	3328446507				-	-	-	-	-	-	
котельная на ул. Кузнецова, д. 67Б	3328446507				-	-	-	-	-	-	
котельная на мкр. Видный	3328446507				-	-	-	-	-	-	
ООО «СТС»	3702714668				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
на коллекторах	3702714668				-	-	-	-	-	-	
для потребителей	3702714668				-	-	-	-	-	-	
АО «ПСК» (ЕТО-2)	3729007313	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 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

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, %	
ООО «Тепловые системы»(ЕТО-5)	3702504406										
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	-	-	-	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 в соответствии с "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/proektteplosnab.htm)
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. 15.4. 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 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)
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 органи-	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
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»

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.019.00).

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2035 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

2. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников (Табл. 16.2) на перспективу снизятся за счет вывода из эксплуатации котельных и ТЭЦ-2, в целом снижение выбросов по рассматриваемым объектам составит около 6%. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации на уровне существующего положения (Табл. 16.1), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

Табл. 16.1 Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК для СП (без фона/с фоном), для П (без фона)			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1	Диоксид азота	0301	0,2	0,24/0,64	0,23	0,16/0,32	0,16
2	Диоксид серы	0330	0,5	0,19/0,19	0,05	0,07/0,16	0,03
3	азота диоксид, азота оксид, мазутная зола, серы диоксид	6006	1,0	0,33/0,33	0,28	0,18/0,18	0,18
4	Азота диоксид, серы диоксид	6204	Ксумм=1,6	0,20/0,20	0,16	0,10/0,10	0,10

Табл. 16.2 Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников МО г. Иваново СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП, т/год	П, т/год
		т/год	т/год
1	ТЭЦ-2	2 606,85	0,00
2	ТЭЦ-3	3 189,78	3 516,71

№ п/п	Теплоисточник	СП, т/год	П, т/год
		т/год	т/год
3	Котельная №18, м. Афанасово, ул. Свободы 1	4,15	4,15
4	Котельная №19, ул. Шувандиной 111	7,99	7,99
5	Котельная №23, ул. Садовского 7	43,74	43,74
6	Котельная №25, ул. Нежданского 19	3,77	3,77
7	Котельная №30, ул. Володиной 7а	3,26	3,26
8	Котельная №31, ул. Лебедева-Кумача 10б	12,12	12,12
9	Котельная №33, Авдотынская 20а	16,50	16,50
10	Котельная №35, ул. Жаворонкова 40	4,46	4,46
11	Котельная №37, ул. Полка Нормандии Неман 103	138,60	138,60
12	Котельная №44, ул. 1-я Завокзальная 24	2,75	2,75
13	Котельная №45, ул. Красных зорь 28	0,98	0,98
14	Котельная №46, ул. Красных зорь 50	3,32	3,32
15	Котельная ООО «Теплоснаб-2010», ул. Окуловой,61	19,62	0,00
16	Котельная НИ (вместо ТЭЦ-2)		1 912,95
	ВСЕГО	6 057,89	5 671,29

Текущий вариант развития схемы теплоснабжения г. Иваново обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда без ухудшения допустимого воздействия на атмосферный воздух выбросов от основных теплоисточников города.