



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 1. Утверждаемая часть

ШИФР 002.37.1.СТ-УЧ-001.00

Москва, 2025 г.

Состав документов

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

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

Содержание

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Иваново	35
1.1 Численность населения и демографический прогноз	35
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.....	37
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	51
1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	66
1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления	66
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	68
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	68
2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	73
2.1.2 Зона деятельности прочих ЕТО.....	75
2.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО	75
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	75
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	75
2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	75

2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	76
2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.....	77
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	77
2.3.5 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	78
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.....	78
2.3.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	79
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.....	131
2.5 Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	136
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	137
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	137
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для	

компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	168
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново.....	169
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.....	177
4.1.1 Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.....	178
4.1.2 Проект по замещению котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в СТС №39.....	180
4.1.3 Проект по замещению котельной АО «ИСМА» в СТС №23	181
4.1.4 Проект по замещению котельной ООО «Теплоснаб-2010» в СТС №41	182
4.1.5 Проект по замещению котельной ООО «ИЭК-1» в СТС №31	182
4.1.6 Проект по замещению котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в СТС №50	186
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города	189
4.2.1 Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.....	189
4.2.2 Проект по замещению котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в СТС №39.....	189
4.2.3 Проект по замещению котельной АО «ИСМА» в СТС №23	190
4.2.4 Проект по замещению котельной ООО «Теплоснаб-2010» в СТС №41	190
4.2.5 Проект по замещению котельной ООО «ИЭК-1» в СТС №31	191
4.2.6 Проект по замещению котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в СТС №50	192
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	193
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..... 193

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 194

5.2.1 Иные мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования действующих источников комбинированной выработки..... 194

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..... 198

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..... 200

5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 203

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 .. 203

5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 203

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 204

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 204

5.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	215
5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	215
6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	216
6.1 Общие положения	216
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)	217
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	218
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.....	227
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.....	227
6.5.1 Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения.....	227
6.5.2 Решение по переводу тепловой нагрузки жилой зоны с котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа»	230
6.5.3 Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	233
6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	233
6.7 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей	233

6.7.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	234
6.8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	234
6.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов	243
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	244
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 отребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	244
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.....	245
8 Перспективные топливные балансы	246
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	246
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	246
8.1.1 Перспективные топливные балансы котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	251
8.1.2 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	288
8.1.3 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	290

8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	292
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	294
8.1.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	296
8.1.1 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	298
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	301
8.3 Преобладающий в городе Иваново вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	301
8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города..	304
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	305
9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	305
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.....	314
9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	314
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	314
9.5 Расчет экономической эффективности инвестиций.....	315
10 Решение о присвоении статуса ЕТО	350
10.1 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	350

10.2 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	357
10.3 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	373
10.4 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Иваново.....	373
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	377
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.....	377
12 Решения по бесхозным тепловым сетям	378
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»	378
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	379
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 теплоой энергии.....	379
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	379
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	379
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..... 380

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 381

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..... 381

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 381

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново 382

14.1 Методологические подходы по определению индикаторов групп №1-5 382

14.2 Методологические подходы по определению индикаторов, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка..... 383

14.3 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения 388

14.3.1 Группа индикаторов №1..... 389

14.3.2 Группа индикаторов №2..... 398

14.3.3 Группа индикаторов №3..... 401

14.3.4 Группа индикаторов №4..... 435

14.3.5 Группа индикаторов №5..... 456

14.3.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме 459

14.3.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 460

15 Ценовые (тарифные) последствия..... 467

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя	467
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города	480

Перечень рисунков

Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 г.)..	36
Рис. 1.2. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	38
Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 г.).....	50
Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 г.).....	50
Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2025 г.)	64
Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2025 г.)	65
Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	74
Рис. 4.1. Уведомление АО «ИСМА» о выводе котельной из централизованной системы теплоснабжения.....	181
Рис. 4.2. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной (начало).....	183
Рис. 4.3. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной (продолжение).....	184
Рис. 4.4. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной (окончание).....	185
Рис. 4.5. Уведомление ОАО «Ивановоглавснаб» о выводе из эксплуатации котельной (начало).....	187
Рис. 4.6. Уведомление ОАО «Ивановоглавснаб» о выводе из эксплуатации котельной (окончание)	188
Рис. 5.1. Предложение о переводе котельной №19 на температурный график 105/70.....	207
Рис. 5.2. Расчет режима работы котельной №19 при переходе к графику 105/70.....	208
Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.....	228
Рис. 6.2 Схема места расположения предлагаемых строителей и реконструкций участков тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа».	231

Рис. 7.1 Схема присоединения потребителя по ул. Победы, 63 к тепловым сетям ГВС и отопления.....	244
Рис. 9.1. Схемы теплоснабжения котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автодорожская, 3 и предполагаемого нового источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская.	316
Рис. 9.2 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская до удаленного переключаемого потребителя.....	318
Рис. 9.3 Пьезометрический график от источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская до удаленного переключаемого потребителя	319
Рис. 9.4. Схема места расположения предлагаемого строительства участка тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа».	321
Рис. 9.5 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 до переключаемого потребителя.	322
Рис. 9.6 Пьезометрический график от источника: Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 до удаленного переключаемого потребителя.	322
Рис. 9.7. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК вместо котельной ИСМА до переключаемого потребителя.	325
Рис. 9.8. Пьезометрический график от источника: НИ БМК вместо котельной ИСМА до удаленного переключаемого потребителя.....	326
Рис. 9.9. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010" до удаленного переключаемого потребителя.	329
Рис. 9.10. Пьезометрический график от источника: НИ БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010" до удаленного переключаемого потребителя	330
Рис. 9.11. Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б до переключаемого потребителя.	333
Рис. 9.12. Пьезометрический график от источника: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б до удаленного переключаемого потребителя.	334
Рис. 9.13. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК (вместо ИЭК-1) до переключаемого потребителя.	337
Рис. 9.14 Пьезометрический график от источника: НИ БМК (вместо ИЭК-1) до удаленного переключаемого потребителя.	338

Рис. 9.15. Схема места расположения предлагаемого строительства участка тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной ООО «ИЭК-1» по пер. Гаражный, 4 на котельную ООО «Альянс-Профи» ул. Поляковой, 8.	340
Рис. 9.16. Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 до переключаемого потребителя.	341
Рис. 9.17. Пьезометрический график от источника: Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 до удаленного переключаемого потребителя.	342
Рис. 9.18 Карта расположения закрываемой котельной ОАО «Ивановоглавснаб» по ул. Суздальская, 16А и переключаемого потребителя.	345
Рис. 9.19 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 до переключаемого потребителя.	347
Рис. 9.20. Пьезометрический график от источника: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 до удаленного переключаемого потребителя.	348

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения.....	35
Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения	35
Табл. 1.3. Плановые значения прироста/убыли населения.....	35
Табл. 1.4. Сравнение показателей численности населения утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	36
Табл. 1.5. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	37
Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования	38
Табл. 1.7. Ввод строительных фондов на территории МО г. Иваново, м ²	39
Табл. 1.8. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново, тыс. м ²	39
Табл. 1.9. Прогноз ввода ИЖС	40
Табл. 1.10. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2020-2035 гг., тыс. м ²	41
Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2020-2035 гг., тыс. м ²	44
Табл. 1.12. Сравнение основных фактических и перспективных показателей утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения.....	49
Табл. 1.13. Сравнительный анализ перспективных приростов общей площади МКД с фактическим приростом за последние 5 лет	49
Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново на 31.12.2024, Гкал/ч...	52
Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново на 31.12.2024, тыс. Гкал.....	53
Табл. 1.16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	57

Табл. 1.17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 58

Табл. 1.18. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал 59

Табл. 1.19. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал 60

Табл. 1.20. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч.. 62

Табл. 1.21. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС по МО г. Иваново 63

Табл. 1.22. Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, Гкал/ч 63

Табл. 1.23. Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, тыс. Гкал 63

Табл. 1.24. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения 64

Табл. 1.25. Значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в МО г. Иваново 67

Табл. 2.1 Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций..... 70

Табл. 2.2. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 75

Табл. 2.3 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)..... 80

Табл. 2.4 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и

тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 81

Табл. 2.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 83

Табл. 2.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 83

Табл. 2.7 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 84

Табл. 2.8 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 85

Табл. 2.9 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 95

Табл. 2.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 96

Табл. 2.11 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 97

Табл. 2.12 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 99

Табл. 2.13 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 100

Табл. 2.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 101

Табл. 2.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 103

Табл. 2.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 104

Табл. 2.17 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 105

Табл. 2.18 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 106

Табл. 2.19 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 107

Табл. 2.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 109

Табл. 2.21 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 110

Табл. 2.22 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) . 111

Табл. 2.23 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 112

Табл. 2.24 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 115

Табл. 2.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 116

Табл. 2.26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 117

Табл. 2.27 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)..... 119

Табл. 2.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 120

Табл. 2.29 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 121

Табл. 2.30 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 122

Табл. 2.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий) 123

Табл. 2.32 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий) 124

Табл. 2.33 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (с учетом мероприятий) 125

Табл. 2.34 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (с учетом мероприятий) 126

Табл. 2.35 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (с учетом мероприятий) 128

Табл. 2.36 Балансы тепловой мощности новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных) (с учетом мероприятий) 129

Табл. 2.37 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 132

Табл. 2.38 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 133

Табл. 2.39 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий) 134

Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс», тыс. м³ 138

Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс», тыс. м³ 138

Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», тыс. м³ 144

Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», тыс. м³ 145

Табл. 3.5 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», тыс. м³ 145

Табл. 3.6 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», тыс. м³ 145

Табл. 3.7 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», тыс. м³ 145

Табл. 3.8 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия новых источников г. Иваново (замещение выводимых котельных), тыс. м³ 146

Табл. 3.9 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 146

Табл. 3.10 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 2 АО «ПСК» 164

Табл. 3.11 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» 164

Табл. 3.12 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»..... 165

Табл. 3.13 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» 165

Табл. 3.14 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 ООО «Квартал» 166

Табл. 3.15 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных)..... 166

Табл. 4.1. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т плюс» мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново 170

Табл. 4.2. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительных мероприятий, не предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново 170

Табл. 4.3. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» мероприятий на тепловых сетях МО г. Иваново.....	171
Табл. 4.4. Сведения о выполнении мероприятий схемы теплоснабжения прочими ТСО в зоне деятельности ПАО «Т Плюс».....	172
Табл. 5.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки (Без НДС)	195
Табл. 5.2. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения (Без НДС)	199
Табл. 5.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования (Без НДС).....	201
Табл. 5.4. Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	204
Табл. 5.5 Температурные графики регулирования тепловой энергии ..	209
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.)	211
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.)	212
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°С.)	212
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.)	213
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.)	214
---	-----

Табл. 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)	219
---	-----

Табл. 6.2 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)	226
--	-----

Табл. 6.3 Перечень потребителей, переключаемых с закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа»	230
---	-----

Табл. 6.4 Объем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» ТСО ООО «Система Альфа» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	232
---	-----

Табл. 6.5 Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	235
---	-----

Табл. 6.6 Финансовые потребности мероприятий по модернизации ПНС-7	243
--	-----

Табл. 7.1 Объемы реконструкции ИТП потребителей в целях перевода схемы ГВС с открытой на закрытую в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	245
---	-----

Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	248
---	-----

Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки	
---	--

электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс».....	249
--	-----

Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс».....	250
--	-----

Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	252
--	-----

Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс».....	252
--	-----

Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	253
---	-----

Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	262
--	-----

Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	263
---	-----

Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс».....	264
--	-----

Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	266
---	-----

Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	267
---	-----

Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	268
--	-----

Табл. 8.13 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 269

Табл. 8.14 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 270

Табл. 8.15 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 271

Табл. 8.16 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 272

Табл. 8.17 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 273

Табл. 8.18 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 275

Табл. 8.19 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 276

Табл. 8.20 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 277

Табл. 8.21 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 278

Табл. 8.22 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 281

Табл. 8.23 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 282

Табл. 8.24 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» 283

Табл. 8.25 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 285

Табл. 8.26 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 286

Табл. 8.27 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»..... 286

Табл. 8.28 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)..... 289

Табл. 8.29 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») 291

Табл. 8.30 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «ИнвестЭнерго» (ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго»)..... 293

Табл. 8.31 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)..... 295

Табл. 8.32 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал») 297

Табл. 8.33 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс новых источников г. Иваново (замещение выводимых котельных) 299

Табл. 8.34 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т..... 302

Табл. 8.35 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м³/т. натурального топлива..... 302

Табл. 9.1. Перечень проектов в зоне деятельности ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. с учетом НДС..... 307

Табл. 9.2 Перечень проектов по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. с учетом НДС* 309

Табл. 9.3 Перечень проектов по ЕТО №4 (ООО «Инвест Энерго»), тыс. руб. с учетом НДС..... 310

Табл. 9.4 Перечень проектов по ТСО1 (АО «ИвГТЭ»), тыс. руб. с учетом НДС..... 310

Табл. 9.5 Перечень проектов по ТСО2 (ООО «Август Т»), тыс. руб. с учетом НДС..... 312

Табл. 9.6 Перечень проектов в зоне деятельности ЕТО-1 по замещению выводимых котельных, тыс. руб. с учетом НДС 312

Табл. 9.7. Объем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ТСО ООО «Система Альфа» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 323

Табл. 9.8. Стоимость реализации сценария №2..... 327

Табл. 9.9. Предложения по строительству БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010», тыс. руб. (без НДС)..... 328

Табл. 9.10. Предложение по переводу нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности..... 331

Табл. 9.11. Предложение по строительству нового источника тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения, тыс. руб. (с НДС)..... 335

Табл. 9.12 Оценка затрат в перевод нагрузок СТС 31 на котельную ООО «Альянс-Профи».....	339
Табл. 9.13 Оценка стоимости устройства КНР для единственного стороннего потребителя выводимой из эксплуатации котельной ОАО «Ивановоглавснаб»	343
Табл. 9.14 Предложение по переключению нагрузки ОАО «Ивановоглавснаб» на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	344
Табл. 10.1. Утверждаемый реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново (актуализация на 2026 год)	352
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Иваново	362
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Иваново	374
Табл. 11.1 Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Иваново	377
Табл. 14.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1	389
Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново, характеризующие функционирование источников тепловой энергии на базе котельных. Группа 1	390
Табл. 14.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Группа 1	391
Табл. 14.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1.....	392
Табл. 14.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1	394
Табл. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго». Группа 1	395
Табл. 14.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1	396

Табл. 14.8. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1	397
--	-----

Табл. 14.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2	398
--	-----

Табл. 14.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2	399
---	-----

Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2	400
---	-----

Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 3	401
--	-----

Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3	404
---	-----

Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3.....	415
--	-----

Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3.....	434
--	-----

Табл. 14.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	435
--	-----

Табл. 14.17 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»	438
--	-----

Табл. 14.18 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	441
---	-----

Табл. 14.19 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго»	444
Табл. 14.20 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»	447
Табл. 14.21 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Нордекс»	450
Табл. 14.22 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения г. Иваново	454
Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	456
Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5	457
Табл. 14.25 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго». Группа 5	457
Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	458
Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5	459
Табл. 14.28. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	459
Табл. 14.29 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области	460
Табл. 14.30 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	463

Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»..... 464

Табл. 14.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» 464

Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго»..... 465

Табл. 14.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»..... 465

Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал» 466

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 468

Табл. 15.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения -муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год..... 470

Табл. 15.3 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 30.06.2024г. (руб./Гкал) 472

Табл. 15.4 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.07.2024г. по 31.12.2024г. (руб./Гкал) 474

Табл. 15.5 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО АО «ПСК» в ценовой зоне теплоснабжения

«городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.	475
--	-----

Табл. 15.6 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям прочих ЕТО и ТСО в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.	476
---	-----

Табл. 15.7 Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на 2024 год, (руб./куб.м, без учета НДС).....	477
---	-----

Табл. 15.8 Информация о ценах на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (закрытые системы ГВС).....	477
---	-----

Табл. 15.9 Информация о ценах на горячую воду и теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (открытые системы ГВС).....	478
---	-----

Табл. 16.1 Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК.....	480
---	-----

Табл. 16.2 Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников МО г. Иваново СП и П	480
--	-----

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 2020-2024 гг. рассчитан на основе фактических данных о численности населения на 1 января 2025 года.

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Прирост / убыль населения	тыс. чел.	-0,45	-3,09	-1,52	-39,30	-2,25

Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Численность населения	тыс. чел.	404,60	401,51	399,98	360,69	358,44

Численность населения МО г. Иваново по состоянию на 01.01.2025 составила 358,44 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/убыли населения

Показатель	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.	-1,70	-0,37	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70	-1,70
Численность населения, тыс. чел.	356,74	356,37	354,67	352,97	351,26	349,56	347,86	346,16	344,46	342,75	341,05

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	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 2025 г.)	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 2026 г.)	404,60	401,51	399,98	360,69	358,44	356,74	356,37	354,67	352,97	351,26	349,56	347,86	346,16	344,46	342,75	341,05
Генплан г. Иваново	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, %	-	-	-	-	-0,23	-0,30	-	-0,07	-0,15	-0,22	-0,30	-0,38	-0,45	-0,53	-0,61	-0,69



Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 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 01.01.2025 составила 104,84 км².

Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общая площадь земель МО г. Иваново	км ²	104,84	104,84	104,84	104,84	104,84

В 2024 г. объем построенного жилья на территории МО г. Иваново составил 86,72 тыс. м², что соответствует 112,52% к уровню 2023 г.:

- многоквартирного – 70,00 тыс. м²;
- индивидуального – 16,72 тыс. м².

В результате жилищная обеспеченность населения в городе составила 24,47 м² на человека.

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

Ввод жилья	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
МКД	54 001	31 296	64 586	58 334	69 999
ОДС	16 653	9 651	19 917	17 989	132 698
ИЖС	17 347	10 053	20 747	18 739	16 722
Всего	88 000	51 000	105 250	95 063	219 418

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	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	10 371,00	10 459,00	10 510,00	10 615,25	10 710,31
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	88,00	51,00	105,25	95,06	219,42
новое строительство, в том числе:	88,00	51,00	105,25	95,06	219,42
многоквартирные жилые здания	54,00	31,30	64,59	58,33	70,00
общественно-деловая застройка	16,65	9,65	19,92	17,99	132,70
индивидуальная жилищная застройка	17,35	10,05	20,75	18,74	16,72
Выбыло общей отапливаемой площади	-	-	-	-	-
Общая отапливаемая площадь на конец года	10 459,00	10 510,00	10 615,25	10 710,31	10 929,73

Ежегодный средний прирост ввода объектов капитального строительства в эксплуатацию в МО г. Иваново за предыдущие 5 лет установлен на уровне 111,75 тыс. м². Ежегодное изменение за предыдущие 5 лет составляет в среднем 30% за счет значительного прироста в 2022 и 2024 гг., 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 55,64 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов индивидуального жилищного строительства (далее – ИЖС) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 16,72 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов общественно-делового строительства (далее – ОДС) за предыдущие 5 лет в среднем достигал 39,38 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию промышленных объектов за предыдущие 5 лет в среднем достигал 2,87 тыс. м².

Далее в настоящем разделе представлены:

- ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2020-2035 гг. (Табл. 1.10);
- ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2020-2035 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 тепло-снабжающей 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	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	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72

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 2020-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	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:	71,35	41,35	85,33	77,07	86,72	184,87	186,32	193,90	187,44	190,64	176,96	184,23	98,01	98,01	98,01	142,35
Накопительным итогом	71,35	112,70	198,03	275,10	361,82	546,69	733,01	926,92	1 114,35	1 304,99	1 481,95	1 666,18	1 764,19	1 862,21	1 960,22	2 102,57
Многоэтажный жилищный фонд	54,00	31,30	64,59	58,33	70,00	168,15	169,60	177,18	170,72	173,91	160,24	167,51	81,29	81,29	81,29	125,63
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	17,35	10,05	20,75	18,74	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Всего по поселению, в том числе:	71,35	41,35	85,33	77,07	86,72	184,87	186,32	193,90	187,44	190,64	176,96	184,23	98,01	98,01	98,01	142,35
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	54,00	31,30	64,59	58,33	70,00	168,15	169,60	177,18	170,72	173,91	160,24	167,51	81,29	81,29	81,29	125,63
37:05:010408:1666	-	-	-	-	-	-	-	15,83	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:1667	-	-	-	-	-	-	14,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,65	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:882	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,97	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,63	133,02	167,51	-	-	-	88,68
37:24:000000:5173	-	-	-	-	-	-	15,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:5180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,57	-	-	-	-	-	-
37:24:010134:353	-	-	-	-	-	-	-	8,97	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010134:355	-	-	-	-	-	-	-	8,97	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010142:290	-	-	-	-	-	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:732	-	-	-	-	-	-	8,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:245	-	-	-	-	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:39	-	-	-	-	-	-	-	0,71	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010159:605	-	-	-	-	-	-	-	-	6,47	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010246:2201	-	-	-	-	-	-	-	-	7,67	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010246:2290	-	-	-	-	-	-	-	6,30	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010247:440	-	-	-	-	-	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010247:444	-	-	-	-	-	-	-	-	8,02	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010247:8	-	-	-	-	-	-	-	-	5,22	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010259:207	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,88	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:010307:3749	-	-	-	-	-	11,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,68	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3954 37:24:010307:3955	-	-	-	-	-	-	-	-	6,56	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:2357	-	-	-	-	-	-	21,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010324:62	-	-	-	-	45,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010405:1205	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010445:484	-	-	-	-	-	-	-	-	19,27	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1157	-	-	-	-	-	-	46,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1181	-	-	-	-	-	10,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1197	-	-	-	-	-	-	9,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1224	-	-	-	-	-	9,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1241	-	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1242	-	-	-	-	-	-	-	-	9,64	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:5593	-	-	-	-	-	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020112:16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,44	-	-	-	-	-	-
37:24:020114:429	-	-	-	-	-	3,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020114:558	-	-	-	-	-	-	-	4,05	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020120:592	-	-	-	-	-	-	6,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020129:919	-	-	-	-	-	-	-	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020144:40	-	-	-	-	-	-	-	14,43	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020325:993	-	-	-	-	-	-	-	-	7,82	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020446:1507	-	-	-	-	-	28,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:337	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,22	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:464	-	-	-	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,04	-	-	-	-	-
37:24:030101:490	-	-	-	-	6,15	-	-	5,58	6,15	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:492	-	-	-	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:634	-	-	-	-	6,15	-	-	5,32	-	6,15	-	-	-	-	-	-
37:24:030101; 37:24:030104; 37:24:030102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,29	81,29	81,29	36,95
37:24:030129:664	-	-	-	-	-	21,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:702	-	-	-	-	-	-	11,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:955	-	-	-	-	-	-	-	-	11,76	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030130:499	-	-	-	-	-	-	-	-	11,44	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030130:501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,39	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:030131:146	-	-	-	-	-	11,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030335:1986	-	-	-	-	-	-	7,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030413:246	-	-	-	-	-	-	-	-	8,37	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030617:1037	-	-	-	-	-	-	-	-	6,53	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030618:107	-	-	-	-	-	-	-	3,34	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030623:59	-	-	-	-	7,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030627:53	-	-	-	-	-	-	-	18,43	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,17	-	-	-	-	-
37:24:040107:421	-	-	-	-	-	-	6,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040109:390	-	-	-	-	-	-	-	14,58	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040110:351	-	-	-	-	-	7,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040111:485	-	-	-	-	-	-	-	-	16,17	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1137	-	-	-	-	-	-	4,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1207	-	-	-	-	-	-	6,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040132:52	-	-	-	-	-	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040134:407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,99	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:757	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:89	-	-	-	-	-	16,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040227:1021	-	-	-	-	-	-	-	-	6,01	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040230:984	-	-	-	-	-	-	-	-	11,66	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040232:53	-	-	-	-	-	-	-	-	5,98	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:466	-	-	-	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:467	-	-	-	-	-	-	-	4,11	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:468	-	-	-	-	-	-	-	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:469	-	-	-	-	-	-	-	9,29	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:471	-	-	-	-	-	-	-	3,77	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:472	-	-	-	-	-	-	-	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040607:917	-	-	-	-	-	-	-	11,26	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1242	-	-	-	-	-	5,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040621:86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,56	-	-	-	-	-	-
37:24:040701:1386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,47	-	-	-	-	-	-
37:24:040701:2283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,01	-	-	-	-	-
37:24:040701:3460	-	-	-	-	-	-	-	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040701:3462	-	-	-	-	-	-	-	-	9,61	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040714:16	-	-	-	-	5,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040802:193	-	-	-	-	-	6,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:040802:194	-	-	-	-	-	-	-	-	6,37	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040807:3326	-	-	-	-	-	-	-	6,34	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040814:1907	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,30	-	-	-	-	-	-

Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения
2020-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	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:	16,65	9,65	19,92	17,99	132,70	124,62	113,92	100,77	87,89	86,14	82,92	55,36	47,27	35,30	35,30	54,56
Накопительным итогом	16,65	26,30	46,22	64,21	196,91	321,53	435,45	536,22	624,11	710,25	793,17	848,53	895,80	931,10	966,40	1 020,96
Всего по поселению, в том числе:	16,65	9,65	19,92	17,99	132,70	124,62	113,92	100,77	87,89	86,14	82,92	55,36	47,27	35,30	35,30	54,56
37:05:020130:140	-	-	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030559:504	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030560:1242	-	-	-	-	-	-	31,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030732:69	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	70,60	35,30	-	-	-	38,51
37:24:000000:3154	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:3596	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:5231	-	-	-	-	-	-	-	-	3,87	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010101:8211	-	-	-	-	-	3,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010103:5	-	-	-	-	-	1,58	1,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010108:8; 37:24:010108:170	-	-	-	-	-	-	-	-	2,21	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010109:62	-	-	-	-	-	2,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010110:3	-	-	-	-	-	1,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010112:83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,73	-	-	-	-	-	-
37:24:010112:95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	-	-	-	-	-	-
37:24:010121:266	-	-	-	-	-	-	-	1,82	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:1188	-	-	-	-	-	-	-	4,10	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:142	-	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:1267	-	-	-	-	-	-	-	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:22	-	-	-	-	-	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:718	-	-	-	-	-	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010135:23	-	-	-	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:010139:15	-	-	-	-	-	1,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010140:103	-	-	-	-	-	10,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010141:51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,23	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:23	-	-	-	-	-	-	-	-	1,33	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:619	-	-	-	-	-	-	-	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010152:22	-	-	-	-	-	17,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010246:81	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010290:1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010290:9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3748	-	-	-	-	-	-	-	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:200; 37:24:010313:3556	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:37	-	-	-	-	-	8,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:105	-	-	-	-	-	-	-	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010323:515	-	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010325:592	-	-	-	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010355:18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	-	-	-	-	-	-
37:24:010424:10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	-	-	-	-	-	-
37:24:010445:700	-	-	-	-	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450; 37:24:010456; 37:24:010454; 37:05:030559; 37:05:030560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,31	20,05	5,85	-	-	-
37:24:010451:168	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010453:49	-	-	-	-	112,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010455:938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,31	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:245	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:6895	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:9755	-	-	-	-	-	9,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:9759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:112	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:113	-	-	-	-	-	-	65,52	65,52	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:151	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:862	-	-	-	-	-	-	-	-	1,06	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020102:2	-	-	-	-	-	-	12,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020114:558	-	-	-	-	-	-	-	-	4,05	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:020115:19	-	-	-	-	-	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020115:4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	-	-	-	-	-	-
37:24:020127:1103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,18	-	-	-	-	-	-
37:24:020127:113	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020128:510	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020130:29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,81	-	-	-	-	-	-
37:24:020132:966	-	-	-	-	-	-	-	-	2,37	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020147:17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-
37:24:020165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-
37:24:020165:683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-
37:24:020167:6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-
37:24:020236:153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-
37:24:020301:17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,29	-	-	-	-	-	-
37:24:020420:157	-	-	-	-	-	-	-	-	0,66	0,59	-	-	-	-	-	-
37:24:020501:911	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,70	-	-	-	-	-	-
37:24:020501:939	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020552:220	-	-	-	-	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:371	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:444	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:459	-	-	-	-	-	1,47	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:468	-	-	-	-	-	-	-	-	1,43	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:703	-	-	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:707	-	-	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:729	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:772	-	-	-	-	-	-	-	-	29,42	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,17	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:844	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	-	-
37:24:020611:167	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:210	-	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:212	-	-	-	-	-	3,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020619:1454	-	-	-	-	-	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020619:1487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,59	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,47	-	-	1,12	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:030101:486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	-	-	-
37:24:030101:488	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,59	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-
37:24:030101:81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-
37:24:030101; 37:24:030104; 37:24:030102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,30	35,30	35,30	16,05
37:24:030126:8	-	-	-	-	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:380	-	-	-	-	-	-	-	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:44	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	-	-	-	-	-	-
37:24:030226:2	-	-	-	-	-	4,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030331:32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:250	-	-	-	-	-	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:26; 37:24:030502:247	-	-	-	-	-	-	-	-	8,88	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:488	-	-	-	-	-	3,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030540:333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,63	-	-	-	-	-	-
37:24:030552:212	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030552:40	-	-	-	-	-	-	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-
37:24:030626:26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	-	-	-	-	-	-
37:24:030626:59	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-
37:24:030632:1248	-	-	-	-	-	-	-	-	6,55	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632:1254	-	-	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632:27	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030701:235	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030732:69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,19	-	-	-	-	-	-
37:24:030739:50	-	-	-	-	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040114:698	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040124:52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,83	-	-	-	-	-	-
37:24:040128:38	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040136:3690	-	-	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040201:68	-	-	-	-	-	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040209:33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-
37:24:040209:937	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,99	-	-	-	-	-	-
37:24:040210:1302	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:040210:867	-	-	-	-	-	-	-	9,76	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040212:81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-
37:24:040228:1022	-	-	-	-	-	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040228:1026; 37:24:040228:1031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,63	-	-	-	-	-	-
37:24:040305:65	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:246	-	-	-	-	-	2,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:296	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:715	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040420:205	-	-	-	-	-	-	-	-	1,45	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040503:14	-	-	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040504:648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	-	-	-	-	-	-
37:24:040505:23	-	-	-	-	-	-	-	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040506:1500	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:766	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:768	-	-	-	-	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1236	-	-	-	-	-	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1237	-	-	-	-	-	2,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040621:86	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040726:73	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:384	-	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:665	-	-	-	-	5,94	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040741:104	-	-	-	-	-	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040741:8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,06	-	-	-	-	-	-
37:24:040806:1717	-	-	-	-	-	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040806:28	-	-	-	-	-	7,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040812:2476	-	-	-	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040812:47	-	-	-	-	-	-	-	-	3,58	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040813:2467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-
37:24:040902:80	-	-	-	-	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040915:13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,96	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:35	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:43	-	-	-	-	-	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040926:1316	-	-	-	-	-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040927:472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,64	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	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.
37:24:040927:8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:1091	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:1092	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:1317	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:209	-	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:803	-	-	-	-	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:2023	-	-	-	-	-	-	-	3,04	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:2058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,84	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:274	-	-	-	-	-	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	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 (отопливаемая) площадь жилищного фонда, тыс. м²																
Утвержденная схема ТС (на 2025 г.)	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 2026 г.)	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 770,28	8 955,15	9 141,47	9 335,37	9 522,81	9 713,45	9 890,40	10 074,64	10 172,65	10 270,66	10 368,68	10 511,03
Генплан г. Иваново	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 770,28	8 955,15	9 141,47	9 335,37	9 522,81	9 713,45	9 890,40	10 074,64	10 172,65	10 270,66	10 368,68	10 511,03
Разница, %	-	-	-	-	0,03	-0,84	-1,09	-0,80	-0,67	-0,28	-0,05	0,25	-0,30	-0,84	-1,36	-1,46
Общая (отопливаемая) площадь общественно-деловой застройки, тыс. м²																
Утвержденная схема ТС (на 2025 г.)	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 2026 г.)	1 979,20	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 159,45	2 284,08	2 398,00	2 498,76	2 586,65	2 672,80	2 755,71	2 811,07	2 858,34	2 893,65	2 928,95	2 983,51
Разница, %	-	-	-	-	-10,70	-6,13	20,57	24,39	27,63	10,53	13,25	14,03	13,18	11,39	9,77	8,93

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

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	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 2026 г.)	54,00	31,30	64,59	58,33	70,00	168,15	169,60	177,18	170,72	173,91	160,24	167,51	81,29	81,29	81,29	125,63
Сравнение ежегодного перспективного прироста площади МКД со средним ежегодным фактическим приростом за последние 5 лет (актуализируемая схема ТС), %	-	-	-	-	25,80	202,19	190,74	203,73	192,65	198,13	174,69	187,16	39,35	39,35	39,35	115,37

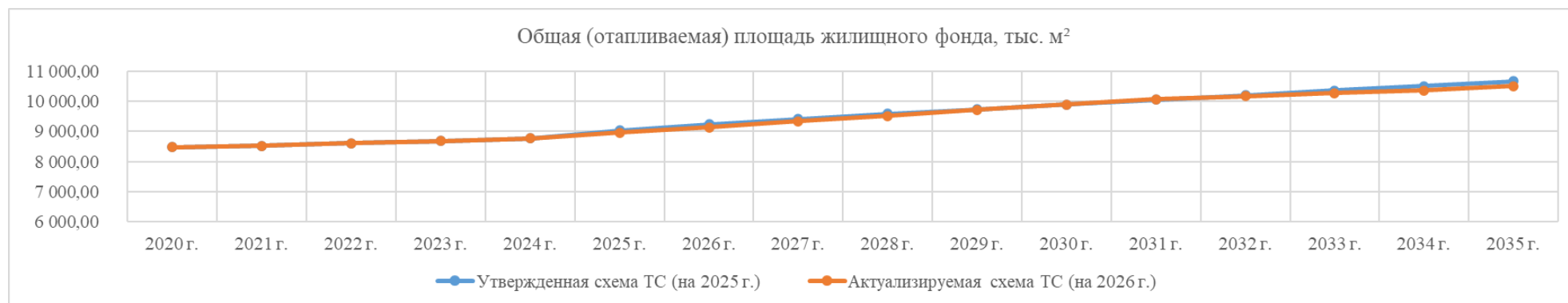


Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 г.)

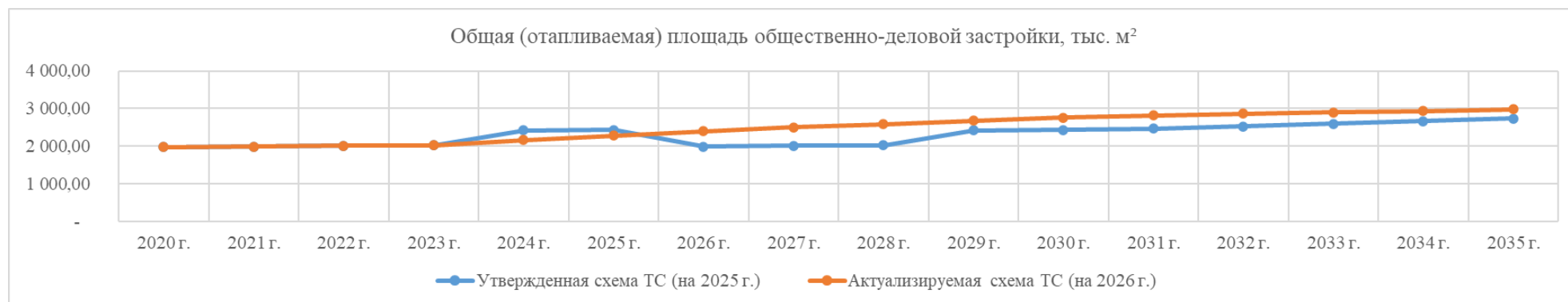


Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2025 г.)

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 01.01.2025 составила 1 014,42 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 2024 г. представлен в Табл. 1.15.

Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново на 31.12.2024, Гкал/ч

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарная нагрузка	отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарная нагрузка	
1	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	515,133	37,901	553,035	265,372	19,525	284,897	837,931
2	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,128	0,004	0,132	0,066	0,002	0,068	0,200
3	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,423	0,006	0,429	0,218	0,003	0,221	0,650
4	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,209	0,006	0,214	0,107	0,003	0,110	0,325
5	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,236	0,012	0,248	0,122	0,006	0,128	0,376
6	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,721	0,083	0,804	0,372	0,043	0,414	1,218
7	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,314	0,107	1,421	0,677	0,055	0,732	2,152
8	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	9,433	-	9,433	4,859	-	4,859	14,292
9	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,384	0,018	0,402	0,198	0,009	0,207	0,609
10	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,123	0,006	0,129	0,063	0,003	0,066	0,195
11	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,792	0,006	0,799	0,408	0,003	0,411	1,210
12	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,515	0,309	1,823	0,780	0,159	0,939	2,763
13	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	2,917	0,255	3,173	1,503	0,132	1,634	4,807
14	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,038	0,263	0,301	0,020	0,135	0,155	0,456
15	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	23,167	1,630	24,797	11,935	0,839	12,774	37,571
16	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,147	-	0,147	0,076	-	0,076	0,223
17	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,330	0,006	0,336	0,170	0,003	0,173	0,510
18	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,088	-	0,088	0,046	-	0,046	0,134
19	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,637	-	0,637	0,328	-	0,328	0,965
20	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,221	-	0,221	0,114	-	0,114	0,334
21	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,781	0,034	0,816	0,402	0,018	0,420	1,236
22	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	7,128	-	7,128	3,672	-	3,672	10,800
23	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,604	-	1,604	0,826	-	0,826	2,430
24	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,158	-	4,158	2,142	-	2,142	6,300
25	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,093	0,564	4,657	2,108	0,291	2,399	7,056
26	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,045	1,283	5,328	2,084	0,661	2,745	8,073
27	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,858	0,132	0,990	0,442	0,068	0,510	1,500
29	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	7,072	0,167	7,238	3,643	0,086	3,729	10,967
30	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	6,267	-	6,267	3,228	-	3,228	9,495
31	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,022	0,271	1,292	0,526	0,139	0,666	1,958
32	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,870	1,039	5,909	2,509	0,535	3,044	8,953
34	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,198	0,224	4,422	2,162	0,116	2,278	6,700
35	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	9,712	-	9,712	5,003	-	5,003	14,715

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарная нагрузка	отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарная нагрузка	
36	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,048	-	0,048	0,024	-	0,024	0,072
37	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,649	-	4,649	2,395	-	2,395	7,044
38	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,772	-	0,772	0,398	-	0,398	1,170
39	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	2,863	-	2,863	1,475	-	1,475	4,338
40	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,659	-	0,659	0,340	-	0,340	0,999
41	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,413	0,143	4,556	2,273	0,073	2,347	6,902
42	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,497	-	1,497	0,771	-	0,771	2,268
43	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,354	-	1,354	0,698	-	0,698	2,052
44	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,808	-	0,808	0,416	-	0,416	1,224
45	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,630	-	0,630	0,324	-	0,324	0,954
46	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,279	-	0,279	0,144	-	0,144	0,423
47	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,487	0,249	0,737	0,251	0,128	0,379	1,116
48	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,929	0,562	1,491	0,479	0,289	0,768	2,259
49	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,024	-	0,024	0,012	-	0,012	0,036
50	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	3,202	-	3,202	1,649	-	1,649	4,851
51	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,178	-	0,178	0,092	-	0,092	0,270
52	ЕТО №2 АО «ПСК»	0,154	-	0,154	0,080	-	0,080	0,234
53	ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	1,824	-	1,824	0,939	-	0,939	2,763
54	ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго»	0,689	-	0,689	0,355	-	0,355	1,044
55	ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»	0,707	-	0,707	0,364	-	0,364	1,071
56	ЕТО №6 ООО «Квартал»	0,428	-	0,428	0,220	-	0,220	0,648
58	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,309	0,000	0,310	0,159	0,000	0,159	0,469
-	ИТОГО	640,667	45,279	685,946	330,041	23,326	353,366	1 039,313

Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново на 31.12.2024, тыс. Гкал

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			прочие			
		отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	
1	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1 257,494	92,521	1 350,015	647,800	47,662	695,462	2 045,477
2	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,143	0,004	0,147	0,074	0,002	0,076	0,223
3	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,398	0,006	0,404	0,205	0,003	0,208	0,611

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			прочие			
		отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	
4	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,399	0,011	0,410	0,205	0,006	0,211	0,621
5	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,888	0,044	0,933	0,458	0,023	0,481	1,414
6	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	2,230	0,255	2,485	1,149	0,132	1,280	3,765
7	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,132	0,337	4,468	2,129	0,173	2,302	6,770
8	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	22,448	-	22,448	11,564	-	11,564	34,012
9	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,893	0,042	0,934	0,460	0,022	0,481	1,416
10	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,272	0,012	0,285	0,140	0,006	0,147	0,432
11	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,542	0,012	1,554	0,794	0,006	0,800	2,354
12	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	5,026	1,025	6,051	2,589	0,528	3,117	9,168
13	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	8,252	0,723	8,974	4,251	0,372	4,623	13,598
14	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,228	1,557	1,785	0,117	0,802	0,919	2,704
15	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	62,295	4,382	66,677	32,091	2,257	34,349	101,026
16	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,350	-	0,350	0,180	-	0,180	0,530
17	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,643	0,012	0,655	0,331	0,006	0,337	0,992
18	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,182	-	0,182	0,094	-	0,094	0,275
19	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,569	-	1,569	0,808	-	0,808	2,377
20	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,501	-	0,501	0,258	-	0,258	0,759
21	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,839	0,081	1,921	0,948	0,042	0,989	2,910
22	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	19,120	-	19,120	9,850	-	9,850	28,969
23	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	3,641	-	3,641	1,875	-	1,875	5,516
24	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	6,228	-	6,228	3,209	-	3,209	9,437
25	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	16,586	2,287	18,873	8,544	1,178	9,722	28,595
26	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	8,159	2,588	10,747	4,203	1,333	5,537	16,284
27	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	4,556	0,701	5,256	2,347	0,361	2,708	7,964
29	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	31,521	0,743	32,263	16,238	0,383	16,621	48,884
30	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	12,449	-	12,449	6,413	-	6,413	18,862
31	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,457	0,386	1,843	0,751	0,199	0,949	2,792
32	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	6,100	1,301	7,401	3,142	0,670	3,813	11,213
34	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	3,959	0,212	4,171	2,040	0,109	2,149	6,320
35	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	20,339	-	20,339	10,478	-	10,478	30,817
36	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,503	-	0,503	0,259	-	0,259	0,762
37	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	16,462	-	16,462	8,481	-	8,481	24,943
38	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,526	-	1,526	0,786	-	0,786	2,312
39	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	6,337	-	6,337	3,264	-	3,264	9,601
40	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,533	-	1,533	0,789	-	0,789	2,322

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			прочие			
		отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	отопление и вен- тиляция	горячее водо- снабжение	суммарное по- требление	
41	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	12,774	0,413	13,187	6,581	0,213	6,793	19,980
42	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	3,124	-	3,124	1,609	-	1,609	4,733
43	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	2,847	-	2,847	1,467	-	1,467	4,314
44	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,580	-	1,580	0,814	-	0,814	2,394
45	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	2,694	-	2,694	1,388	-	1,388	4,082
46	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,656	-	0,656	0,338	-	0,338	0,994
47	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,462	0,236	0,698	0,238	0,122	0,360	1,058
48	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,066	0,645	1,711	0,549	0,332	0,882	2,593
49	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,183	-	0,183	0,094	-	0,094	0,277
50	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	5,808	-	5,808	2,992	-	2,992	8,800
51	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	1,340	-	1,340	0,690	-	0,690	2,031
52	ЕТО №2 АО «ПСК»	0,406	-	0,406	0,209	-	0,209	0,615
53	ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	3,765	-	3,765	1,940	-	1,940	5,704
54	ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго»	1,158	-	1,158	0,597	-	0,597	1,754
55	ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»	1,643	-	1,643	0,846	-	0,846	2,489
56	ЕТО №6 ООО «Квартал»	1,036	-	1,036	0,534	-	0,534	1,570
58	ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	0,659	0,001	0,660	0,339	0,000	0,340	0,999
-	ИТОГО	1 573,398	110,536	1 683,934	810,539	56,943	867,481	2 551,415

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 таблицах ниже.

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	2,4685	-	5,8533	1,5004	1,8439	2,1724	1,1250	2,0897	2,0625	2,0625	0,9375
2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	1,0689	2,8240	0,5440	1,2689	1,3148	2,2472	2,8701	0,1190	0,1190	0,1190	2,2500
3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	0,1422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	-	-	-	-	0,0292	-	-	-	-	-	-
5	Застройщик	НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	0,0448	0,0798	0,0727	-	0,0728	-	-	-
6	АО «Владгазкомпания»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	-	-	-	0,0393	-	-	-	-	-	-	-
7	АО «Железобетон»	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	-	-	-	-	0,0576	-	-	-	-	-	-
8	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	-	-	0,1204	-	-	-	-	-	-	-	-
9	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	-	-	-	0,1677	-	-	-	-	-	-	-
10	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	0,5488	-	-	0,1366	-	-	-	-	-	-	-
11	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	0,0640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	-	-	0,3315	-	0,8176	-	-	-	-	-	-
13	ООО «Август Т»	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	-	-	-	0,4536	0,3241	-	-	-	-	-	-
14	ООО «Система Альфа»	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	-	-	-	0,0222	0,4021	0,1048	-	-	-	-	-
15	ООО «СТС»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	-	-	-	-	0,0784	-	-	-	-	-	-
16	ООО «ТДЛ Энерго»	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	-	-	-	0,0128	0,0360	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	-	-	0,0897	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО «ИвестЭнерго»	Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	-	-	-	0,1461	-	-	-	-	-	-	-
19	Застройщик	АИТ	4,3496	3,7685	3,9544	2,5329	1,1557	0,6067	0,6685	0,8246	0,5616	0,5616	0,5616
20	ИТОГО	-	8,6420	6,5925	10,8933	6,3253	6,1392	5,2039	4,6636	3,1061	2,7431	2,7431	3,7491

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	0,5976	-	1,4191	0,1831	0,2199	0,6734	0,3750	0,6883	0,6875	0,6875	0,3125
2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	0,3423	0,5577	0,0819	0,2023	0,2897	0,6389	0,7937	0,0298	0,0298	0,0298	0,7500
3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	0,0355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	-	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-
5	Застройщик	НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	0,0012	0,0022	0,0118	-	0,0020	-	-	-
6	АО «Владгазкомпания»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	-	-	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-
7	АО «Железобетон»	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	-	-	-	-	0,0016	-	-	-	-	-	-
8	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	-	-	0,0301	-	-	-	-	-	-	-	-
9	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	-	-	-	0,0273	-	-	-	-	-	-	-
10	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	0,1372	-	-	0,0222	-	-	-	-	-	-	-
11	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	0,0160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
12	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	-	-	0,0540	-	0,1331	-	-	-	-	-	-
13	ООО «Август Т»	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	-	-	-	0,0580	0,0528	-	-	-	-	-	-
14	ООО «Система Альфа»	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	-	-	-	0,0006	0,0655	0,0171	-	-	-	-	-
15	ООО «СТС»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	-	-	-	-	0,0022	-	-	-	-	-	-
16	ООО «ТДЛ Энерго»	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	-	-	-	0,0004	0,0010	-	-	-	-	-	-
17	ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	-	-	0,0025	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО «ИвестЭнерго»	Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	-	-	-	0,0238	-	-	-	-	-	-	-
19	Застройщик	АИТ	0,4733	0,5610	0,4784	0,1163	0,0640	0,0488	0,0505	0,0548	0,0475	0,0475	0,0475
20	ИТОГО	-	1,6020	1,1186	2,0660	0,6365	0,8329	1,3900	1,2192	0,7749	0,7648	0,7648	1,1100

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвГЭЦ-2	5,086	-	17,584	3,791	4,798	6,470	3,402	6,359	6,290	6,290	2,859
2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвГЭЦ-3	2,210	4,122	1,179	3,016	3,470	6,498	8,067	0,110	0,110	0,110	6,862
3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	0,437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	-	-	-	-	0,074	-	-	-	-	-	-
5	Застройщик	НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	0,113	0,202	0,184	-	0,184	-	-	-
6	АО «Владгазкомпания»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	-	-	-	0,099	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	АО «Железобетон»	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	-	-	-	-	0,146	-	-	-	-	-	-
8	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	-	-	0,370	-	-	-	-	-	-	-	-
9	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	-	-	-	0,424	-	-	-	-	-	-	-
10	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	1,491	-	-	0,345	-	-	-	-	-	-	-
11	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	-	-	0,838	-	2,066	-	-	-	-	-	-
13	ООО «Август Т»	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	-	-	-	1,146	0,819	-	-	-	-	-	-
14	ООО «Система Альфа»	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	-	-	-	0,056	1,016	0,265	-	-	-	-	-
15	ООО «СТС»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	-	-	-	-	0,198	-	-	-	-	-	-
16	ООО «ТДЛ Энерго»	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	-	-	-	0,032	0,091	-	-	-	-	-	-
17	ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	-	-	0,227	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО «ИвестЭнерго»	Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	-	-	-	0,369	-	-	-	-	-	-	-
19	Застройщик	АИТ	10,991	9,523	9,977	6,400	2,920	1,533	1,689	2,084	1,419	1,419	1,419
20	ИТОГО	-	20,411	13,644	30,174	15,793	15,800	14,949	13,159	8,737	7,819	7,819	11,140

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвГТЭЦ-2	1,160	-	2,643	1,543	1,390	2,405	1,293	2,203	2,197	2,197	0,998

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	0,204	0,902	0,470	1,514	1,123	1,825	3,145	0,060	0,060	0,060	2,396
3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	0,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	-	-	-	-	0,007	-	-	-	-	-	-
5	Застройщик	НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	0,010	0,019	0,100	-	0,017	-	-	-
6	АО «Владгазкомпания»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	-	-	-	0,009	-	-	-	-	-	-	-
7	АО «Железобетон»	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	-	-	-	-	0,013	-	-	-	-	-	-
8	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	-	-	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-
9	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	-	-	-	0,230	-	-	-	-	-	-	-
10	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	0,809	-	-	0,187	-	-	-	-	-	-	-
11	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	-	-	0,455	-	1,122	-	-	-	-	-	-
13	ООО «Август Т»	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	-	-	-	0,489	0,445	-	-	-	-	-	-
14	ООО «Система Альфа»	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	-	-	-	0,005	0,552	0,144	-	-	-	-	-
15	ООО «СТС»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	-	-	-	-	0,018	-	-	-	-	-	-
16	ООО «ТДЛ Энерго»	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	-	-	-	0,003	0,008	-	-	-	-	-	-
17	ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	-	-	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО «ИвестЭнерго»	Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	-	-	-	0,200	-	-	-	-	-	-	-
19	Застройщик	АИТ	3,987	4,726	3,774	0,980	0,539	0,411	0,425	0,462	0,400	0,400	0,400
20	ИТОГО	-	6,219	5,628	7,397	5,171	5,235	4,885	4,863	2,742	2,657	2,657	3,795

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

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	103,49	-	290,90	67,34	71,65	59,29	27,27	51,12	50,00	50,00	22,73
2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	25,66	109,23	18,31	55,60	47,84	59,83	77,85	2,71	2,71	2,71	54,55
3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	7,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
5	Застройщик	НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	-	-	-	1,84	3,28	3,38	-	2,99	-	-	-
6	АО «Владгазкомпания»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	-	-	-	1,62	-	-	-	-	-	-	-
7	АО «Железобетон»	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	-	-	-	-	2,37	-	-	-	-	-	-
8	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	-	-	6,02	-	-	-	-	-	-	-	-
9	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	-	-	-	7,80	-	-	-	-	-	-	-
10	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	27,44	-	-	6,35	-	-	-	-	-	-	-
11	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	АО «ИвГТЭ»	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	-	-	15,42	-	38,03	-	-	-	-	-	-
13	ООО «Август Т»	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	-	-	-	20,47	15,07	-	-	-	-	-	-
14	ООО «Система Альфа»	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	-	-	-	0,91	18,70	4,88	-	-	-	-	-
15	ООО «СТС»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	-	-	-	-	3,22	-	-	-	-	-	-
16	ООО «ТДЛ Энерго»	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	-	-	-	0,53	1,48	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	-	-	3,69	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО «ИвестЭнерго»	Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	-	-	-	6,80	-	-	-	-	-	-	-
19	Застройщик	АИТ	192,92	173,18	177,32	105,97	48,79	26,22	28,76	35,18	24,37	24,37	24,37
20	ИТОГО	-	359,81	282,41	511,65	275,22	251,64	153,60	133,88	91,99	77,07	77,07	101,64

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

Показатель	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	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Прирост нагрузки, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Прирост потребления т/э, тыс. Гкал	2,18	2,18	2,18	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

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

№ п/п	Наименование показателя	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:	1025,05	1035,59	1044,44	1051,25	1058,08	1064,52	1070,26	1073,99	1077,35	1080,71	1085,57
2	в жилищном фонде, в том числе:	674,98	681,26	686,35	690,42	694,56	698,42	702,43	704,69	706,95	709,21	712,37
3	для целей отопления и вентиляции	629,98	635,31	639,68	643,22	646,76	649,82	652,93	654,73	656,53	658,33	660,80
4	для целей горячего водоснабжения	45,00	45,95	46,67	47,20	47,80	48,60	49,50	49,96	50,42	50,88	51,56
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	350,07	354,33	358,09	360,83	363,52	366,10	367,83	369,30	370,40	371,50	373,20
6	для целей отопления и вентиляции	326,48	330,01	333,25	335,91	338,39	340,42	341,85	343,04	343,86	344,69	345,96
7	для целей горячего водоснабжения	23,59	24,32	24,84	24,92	25,13	25,69	25,98	26,26	26,54	26,81	27,24

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	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:	2468,33	2495,81	2522,58	2543,37	2564,24	2583,90	2601,75	2613,06	2623,37	2633,67	2648,61
2	в жилищном фонде	1626,25	1642,28	1658,93	1672,37	1686,02	1698,75	1711,97	1719,32	1726,67	1734,02	1744,39
3	для целей отопления и вентиляции	1514,58	1525,26	1536,34	1545,29	1554,38	1562,87	1571,67	1576,68	1581,68	1586,69	1593,65
4	для целей горячего водоснабжения	111,67	117,02	122,59	127,08	131,65	135,88	140,29	142,64	144,99	147,33	150,74
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	842,08	853,52	863,65	871,00	878,21	885,15	889,79	893,74	896,70	899,65	904,22

№ п/п	Наименование показателя	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 отопления и вентиляции	786,23	796,71	805,97	812,70	819,30	825,66	829,90	833,52	836,22	838,93	843,11
7	для целей горячего водоснабжения	55,85	56,82	57,68	58,30	58,91	59,50	59,89	60,22	60,47	60,72	61,11

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	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 2025 г.)	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 2026 г.)	1 117,11	1 129,24	1 141,52	1 135,29	1 142,69	1 153,31	1 163,86	1 172,71	1 179,52	1 186,35	1 192,79	1 198,53	1 202,26	1 205,62	1 208,98	1 213,83
Разница, %	-	-	-	-	0,44	1,23	1,66	1,93	1,78	1,87	1,93	1,93	1,76	1,56	1,36	1,29
Общее потребление тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, тыс. Гкал																
Утвержденная схема ТС (на 2025 г.)	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 2026 г.)	2 434,06	2 799,53	2 708,51	2 627,88	2 649,11	2 677,54	2 705,01	2 731,79	2 752,58	2 773,45	2 793,11	2 810,96	2 822,27	2 832,58	2 842,88	2 857,82
Разница, %	-	-	-	-	0,51	-1,22	-0,96	-1,40	-2,07	-2,54	-3,03	-3,57	-4,33	-5,10	-5,85	-6,43

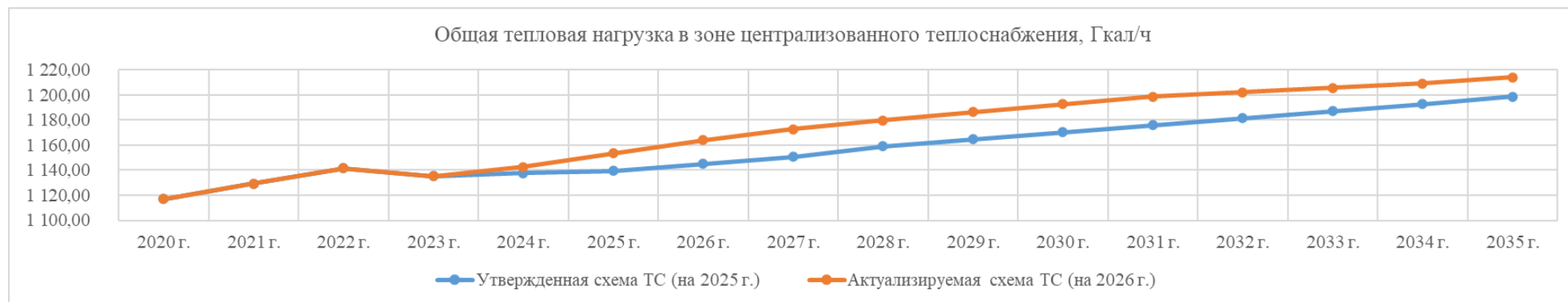


Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2025 г.)

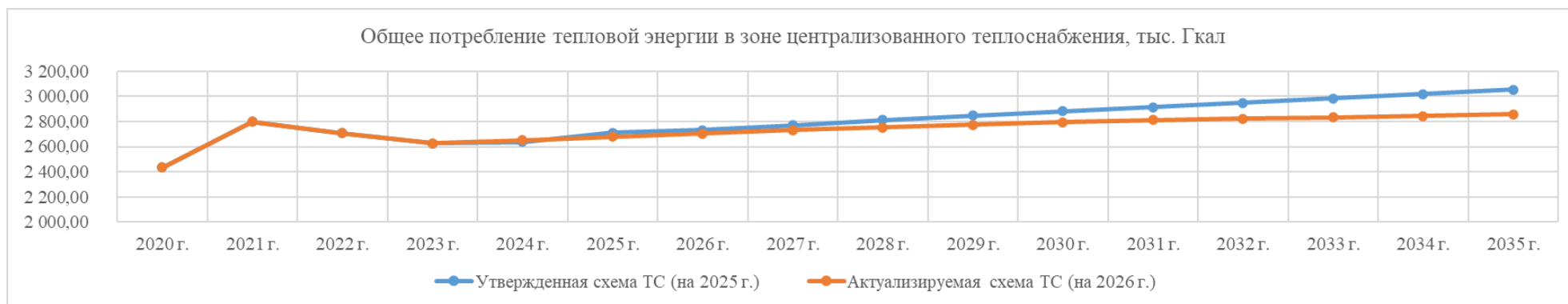


Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2026 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2025 г.)

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 2024 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.	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	0,231	0,231	0,232	0,233	0,234	0,237	0,239	0,241	0,243	0,244	0,246	0,247	0,248	0,249	0,250	0,251
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	343,17	343,79	345,06	346,22	347,47	349,92	352,38	354,94	357,01	359,11	361,07	363,11	364,26	365,42	366,58	368,18

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 без учёта мероприятий 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 002.37.1.СТ-ОМ.004.00). Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей с учётом мероприятий схемы теплоснабжения 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 002.37.1.СТ-ОМ.007.00).

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:

- 21 систем теплоснабжения (СТС № 2-21, 32) 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 (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б, находящейся в концессии филиала «Владимирский» ПАО «Т плюс»;

- 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 перешла от котельной № 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г;.
- 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 № 46-48,57 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 № 58 от БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3.

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

- АО «ИвГТЭ» осуществляет передачу тепловой энергии по тепловым сетям в СТС №1 (зоне действия источников ПАО «Т Плюс»), в зонах действия собственных источников (СТС № 2-21,32), а также в системах от сторонних котельных СТС № 22-41,57;
- ЗАО «УП ЖКХ» является теплосетевой организацией в СТС №26;
- ООО «Теплоинвест» является теплосетевой организацией в СТС №32;
- 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 5 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 «ИнвестЭнерго», являющаяся ЕТО в зоне действия собственной котельной (На основании постановления Администрации г. Иваново № 2049 от 09.10.2024 О внесении изменения в постановление Администрации города Иванова от 25.06.2021 № 761 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории города Иванова» меняется название ЕТО с ООО «Новая сетевая компания» на ООО «ИнвестЭнерго». Границы СТС и Зона ЕТО остается неизменной);
- 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) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

№ Сист. тепло-снаб.	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	ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, 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

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплостетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
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
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 746	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	Концессионное соглашение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ст. Иваново-Сортировочная)	ОАО «РЖД»	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		ООО «ИЭК-1»	Источник	собственность

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплостетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплостетевой) организации	Вид имущественного права
	Котельная ООО «ИЭК-1»	АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
32	Котельная № 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г.	АО «ИвГТЭ»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		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
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
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность

№ Сист. тепло-снаб.	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
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность
54	Котельная ООО «ИнвестЭнерго»	ООО «ИнвестЭнерго»	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
58	БМК СОШ №14 ул. Апрельская, у д. 3.	ООО «СТС»	источник	собственность
		ПАО «Т Плюс»	сети	аренда

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 потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 002.37.1.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.

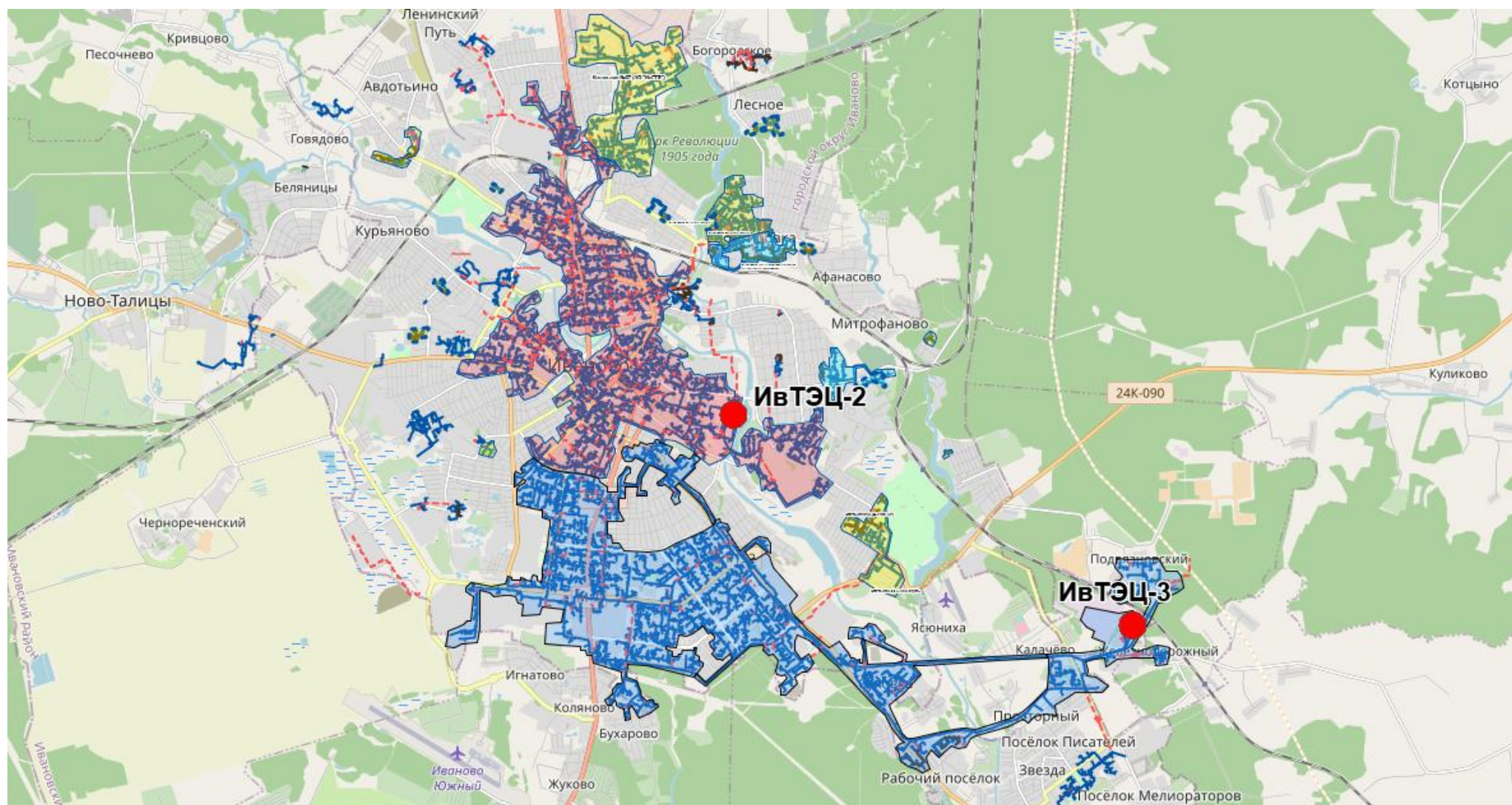


Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

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 «ИнвестЭнерго» ул. Окулов ой, 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 ниже.

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 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-2 на конец 2024 г. составила 671,5 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 374,7 Гкал/ч.

На Ивановской ТЭЦ-3 Установленная мощность составляет 876,0 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-3 на конец 2024 г. составила 654,9 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 364,0 Гкал/ч. Ограничения возникают из-за отсутствия потребителей пара от промышленных отборов турбин.

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 «ИнвестЭнерго» 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, 116 - 0,030 Гкал/ч.

Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б - 2,53 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 располагаемой тепловой мощности по теплоисточникам города приведены в таблицах ниже.

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 ниже.

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 теплопотребления. 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 Министерства 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 теплотрасс;

- фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Значения существующих и перспективных технологических потерь тепловой энергии представлены в таблицах ниже. 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 таблицах ниже.

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 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 2020-2024 годах (раздел 5 главы 1 ОМ). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха -29°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 Минстроя №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°C приведены в таблицах ниже.

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 таблицах ниже. 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 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	-	-	-	-	-	-	-
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	131,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	12,400	10,600	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462	491,528	478,528	485,800	487,484	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	191,282	188,124	190,893	191,111	190,864	192,062	186,982	189,824	190,482	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668	178,632	174,725	177,012	177,598	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196	13,430	12,258	12,812	12,884	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802	192,000	186,922	189,762	190,420	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610	178,574	174,668	176,955	177,541	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192	13,425	12,254	12,808	12,879	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796	107,466	104,624	106,214	106,582	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412	99,951	97,765	99,045	99,373	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384	7,514	6,859	7,169	7,209	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289	370,355	357,355	364,628	366,311	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	340,835	335,284	339,487	340,467	341,895	344,363	334,363	340,217	341,717	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	24,945	24,495	24,795	25,111	25,394	25,992	22,992	24,411	24,594	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516	144,714	139,635	142,476	143,134	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594	134,595	130,481	132,860	133,453	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923	10,119	9,154	9,616	9,681	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470	144,668	139,590	142,430	143,088	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550	134,552	130,439	132,817	133,410	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919	10,116	9,151	9,613	9,678	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303	80,973	78,131	79,721	80,089	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751	75,311	73,009	74,340	74,672	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552	5,662	5,122	5,381	5,417	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	- 29,700	145,100	140,200	138,463	138,038	134,972	147,972	140,700	139,016	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	92,821	265,622	262,218	260,923	259,211	256,145	269,145	261,872	260,189	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	330,300	497,100	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	-	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	291,380	286,634	290,228	291,065	292,286	294,396	285,847	290,851	292,134	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,231	0,227	0,230	0,231	0,232	0,234	0,226	0,230	0,232	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0	876,00 0
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0	676,00 0
производственных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0	312,00 0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0	364,00 0
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0	200,00 0
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0	654,90 0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	15,448	17,548	15,582	15,366	16,426	17,369	17,369	17,369	17,369	17,369	17,378	17,407	17,361	17,314	17,268	17,284
Потери в паропроводах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	522,90 0	542,10 0	553,90 0	565,15 0	575,85 0	577,26 1	593,64 2	594,26 8	595,74 0	597,34 4	600,23 0	603,89 4	604,04 3	604,19 2	604,34 0	607,45 9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Иваново	Гкал/ч	457,18 1	473,96 8	484,28 5	494,12 1	503,47 6	504,30 1	520,68 3	521,17 7	522,52 9	524,01 5	526,78 2	530,32 7	530,35 6	530,38 6	530,41 6	533,41 6

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Кохме	Гкал/ч	65,719	68,132	69,615	71,029	72,374	72,960	72,960	73,091	73,210	73,329	73,448	73,567	73,686	73,805	73,924	74,043
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	328,06 2	333,92 7	340,54 9	347,24 1	351,80 9	352,67 2	362,68 0	363,06 2	363,96 1	364,94 1	366,70 4	368,94 3	369,03 4	369,12 5	369,21 6	371,12 1
отопление и вентиляция	Гкал/ч	305,66 5	311,13 5	317,37 0	323,54 2	327,83 3	328,48 6	336,32 0	336,65 3	337,42 8	338,23 1	339,60 4	341,35 7	341,43 0	341,50 3	341,57 6	343,02 3
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977	24,186	26,360	26,410	26,533	26,710	27,101	27,585	27,604	27,622	27,640	28,098
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,83 8	208,17 3	213,35 1	217,90 9	224,04 0	224,58 9	230,96 3	231,20 6	231,77 9	232,40 3	233,52 6	234,95 1	235,00 9	235,06 7	235,12 5	236,33 8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	181,53 5	193,96 5	198,83 0	203,03 8	208,77 1	209,18 7	214,17 6	214,38 8	214,88 2	215,39 3	216,26 7	217,38 4	217,43 0	217,47 7	217,52 3	218,44 5
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,265	14,208	14,560	14,872	15,269	15,402	16,786	16,818	16,897	17,010	17,258	17,567	17,579	17,590	17,602	17,894
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	484,92 3	502,70 1	504,65 3	506,08 4	509,09 7	510,50 8	526,89 0	527,51 5	528,98 7	530,59 1	533,47 7	537,14 1	537,29 0	537,43 9	537,58 7	540,70 6
отопление и вентиляция	Гкал/ч	451,81 6	468,39 0	470,30 5	471,54 5	474,40 0	475,46 9	488,29 3	488,83 7	490,10 6	491,42 1	493,66 8	496,53 8	496,65 7	496,77 6	496,89 5	499,26 4
горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,014	34,311	34,439	34,539	34,697	35,039	38,597	38,678	38,881	39,170	39,809	40,603	40,633	40,662	40,692	41,442
Тепловод №1	Гкал/ч	304,23 6	309,65 8	310,27 1	310,94 9	311,02 7	311,89 0	321,89 8	322,28 0	323,17 9	324,15 9	325,92 3	328,16 1	328,25 2	328,34 3	328,43 4	330,33 9
отопление и вентиляция	Гкал/ч	283,46 5	288,52 2	289,15 3	289,72 8	289,83 0	290,50 0	298,50 2	298,83 7	299,61 9	300,43 4	301,83 6	303,62 5	303,69 3	303,77 7	303,84 7	305,32 9
горячее водоснабжение	Гкал/ч	20,713	21,135	21,174	21,221	21,198	21,389	23,396	23,443	23,560	23,725	24,087	24,536	24,553	24,570	24,587	25,010
Тепловод №2,3	Гкал/ч	180,68 7	193,04 3	194,38 2	195,13 5	198,06 9	198,61 8	204,99 2	205,23 5	205,80 8	206,43 2	207,55 5	208,98 0	209,03 8	209,09 6	209,15 4	210,36 7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	168,35 1	179,86 8	181,15 2	181,81 8	184,57 0	184,99 7	190,09 3	190,30 6	190,80 4	191,32 3	192,21 6	193,35 5	193,40 2	193,44 9	193,49 6	194,44 0
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,302	13,176	13,265	13,317	13,499	13,621	14,899	14,929	15,004	15,109	15,339	15,625	15,636	15,647	15,658	15,927
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	118,86 0	99,660	87,860	76,610	65,910	64,499	48,118	47,492	46,020	44,416	41,530	37,866	37,717	37,568	37,420	34,301
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	156,83 7	139,05 9	137,10 7	135,67 6	132,66 3	131,25 2	114,87 0	114,24 5	112,77 3	111,16 9	108,28 3	104,61 9	104,47 0	104,32 1	104,17 3	101,05 4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0	541,76 0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	386,25 7	400,42 7	402,06 4	403,12 4	405,56 5	406,47 9	417,44 2	417,90 7	418,99 2	420,11 6	422,03 7	424,49 0	424,59 2	424,69 4	424,79 6	426,82 1
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4	2 746,23 4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,177	0,183	0,184	0,184	0,185	0,186	0,192	0,192	0,193	0,193	0,194	0,196	0,196	0,196	0,196	0,197

Табл. 2.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,112	0,112	0,112	0,115	0,120	0,124	0,124	0,128	0,128	0,128	0,128
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,113	0,113	0,113	0,116	0,122	0,125	0,125	0,129	0,129	0,129	0,129
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,678	1,678	1,678	1,724	1,806	1,862	1,862	1,913	1,913	1,913	1,913
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,442	1,442	1,442	1,487	1,567	1,615	1,615	1,665	1,665	1,665	1,665
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,236	0,236	0,236	0,237	0,239	0,247	0,247	0,248	0,248	0,248	0,248
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,678	1,678	1,678	1,724	1,806	1,862	1,862	1,913	1,913	1,913	1,913
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,442	1,442	1,442	1,487	1,567	1,615	1,615	1,665	1,665	1,665	1,665
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,236	0,236	0,236	0,237	0,239	0,247	0,247	0,248	0,248	0,248	0,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,180	3,180	3,180	3,131	3,044	2,984	2,984	2,930	2,930	2,930	2,930
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,180	3,180	3,180	3,131	3,044	2,984	2,984	2,930	2,930	2,930	2,930
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,898	1,898	1,898	1,895	1,890	1,886	1,886	1,882	1,882	1,882	1,882
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,233	1,233	1,233	1,271	1,339	1,381	1,381	1,423	1,423	1,423	1,423
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,972	6,972	6,972	7,164	7,505	7,737	7,737	7,949	7,949	7,949	7,949
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

Табл. 2.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	4,000	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	502,547	505,393	506,893	509,671	512,421	515,171	516,421
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466,356	468,528	469,653	471,743	473,805	475,868	476,805

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,192	36,865	37,240	37,929	38,616	39,304	39,616
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381,375	384,221	385,721	388,499	391,249	393,999	395,249
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353,561	355,733	356,858	358,948	361,011	363,073	364,011
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,814	28,487	28,862	29,551	30,238	30,926	31,238
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106,547	109,393	61,393	64,171	66,921	69,671	70,921
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,625	11,779	59,779	57,001	54,251	51,501	50,251
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346,000	346,000	395,500	395,500	395,500	395,500	395,500
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302,259	304,117	305,078	306,865	308,628	310,391	311,193
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	627,795	637,013	641,872	650,870	659,777	668,685	672,734
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236

Табл. 2.7 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354	15,354
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148

Табл. 2.8 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,030	0,030	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,090	0,090	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,799	0,799	0,779	0,779	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,955	0,955	0,935	0,935	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,615	0,615	0,595	0,595	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,209	0,209	0,209	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,283	0,283	0,283	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,576	0,576	0,576	0,576	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,270	0,270	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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	0,021	0,021
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
горячее водоснабжение	Гкал/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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,510	0,510	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,542	0,542	0,552	0,552	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,566	0,566	0,576	0,576	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,040	0,040	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,120	0,120	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,261	0,221	0,221	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,502	0,502	0,462	0,462	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,820	0,820	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,180	0,180	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,140	0,140	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,538	5,538	5,428	5,428	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,778	5,778	5,668	5,668	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,930	3,930	3,820	3,820	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	19,900	19,900	19,900	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,600	1,600	2,340	2,340	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,750	10,750	3,540	3,540	3,858	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	12,338	12,338	5,128	5,128	5,446	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,630	19,630	12,420	12,420	12,739	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,090	0,090	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,074	0,074	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,128	0,128	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,538	0,538	0,548	0,548	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,060	0,060	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
горячее водоснабжение	Гкал/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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,591	1,591	1,561	1,561	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,625	1,625	1,595	1,595	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,210	1,210	1,180	1,180	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120	0,120	0,075	0,075	0,075	0,075	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,678	0,678	0,701	0,700	0,700	0,700	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,762	0,762	0,785	0,784	0,784	0,784	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,029	1,009	1,009	1,032	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,100	0,100	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,570	1,570	1,510	1,510	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,877	1,877	1,817	1,817	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,950	3,950	3,890	3,890	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,880	0,880	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,309	2,309	2,229	2,229	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,843	2,843	2,763	2,763	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,790	6,790	6,710	6,710	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,050	0,050	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,637	1,637	1,607	1,607	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,654	1,654	1,624	1,624	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,540	1,540	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,910	0,910	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	5,440	5,440	4,398	4,478	4,478	4,478	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013	40,699	40,699	40,699	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858
отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,388	37,388	37,388	37,388	37,388	37,937	37,937	37,937	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,763	2,763	2,763	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571	38,257	38,257	38,257	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,102	35,102	35,102	35,102	35,102	35,651	35,651	35,651	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,606	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	37,477	37,477	37,481	37,481	37,481	36,795	36,795	36,795	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	39,919	39,919	39,923	39,923	39,923	39,237	39,237	39,237	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	63,490	63,490	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	30,009	30,009	30,009	30,009	30,009	30,478	30,478	30,478	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	247,170	247,170	247,170	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горнино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,050	0,050	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,129	0,129	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,153	0,153	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,183	0,183	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,020	0,020	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,349	0,349	0,339	0,339	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,360	0,360	0,350	0,350	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,330	0,330	0,320	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,050	0,050	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,480	0,480	0,460	0,460	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,649	0,649	0,629	0,629	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,797	0,797	0,777	0,777	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,010	0,010	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,316	1,316	1,286	1,286	1,315	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,376	1,376	1,346	1,346	1,374	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,850	0,850	0,820	0,820	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,040	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,160	0,160	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,309	0,309	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,497	0,497	0,487	0,487	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,916	0,916	0,906	0,906	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,357	0,357	0,357	0,372	0,372	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	10,798	10,798	10,798	11,183	11,183	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	9,224	9,224	9,224	9,555	9,555	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574	1,574	1,574	1,628	1,628	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	8,953	8,953	8,953	9,338	9,338	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	7,379	7,379	7,379	7,711	7,711	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574	1,574	1,574	1,628	1,628	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	8,600	8,600	8,600	8,214	8,214	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	10,445	10,445	10,445	10,059	10,059	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	6,308	6,308	6,308	6,592	6,592	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	26,312	26,312	26,312	27,252	27,252	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,343	0,343	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	144,506	144,506	144,506	144,506	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	144,506	144,506	137,626	137,626	157,126	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	1,500	1,500	2,276	2,276	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	7,960	7,960	10,670	10,670	8,289	8,379	8,379	8,426	8,457	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	76,573	76,573	76,573	76,573	87,371	88,137	88,137	88,672	89,026	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977
отопление и вентиляция	Гкал/ч	72,114	72,114	72,114	72,114	81,338	81,951	81,951	82,402	82,707	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524
горячее водоснабжение	Гкал/ч	4,459	4,459	4,459	4,459	6,033	6,186	6,186	6,270	6,320	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	70,227	70,227	70,227	70,227	79,180	79,946	79,946	80,482	80,836	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786
отопление и вентиляция	Гкал/ч	66,069	66,069	66,069	66,069	73,448	74,061	74,061	74,513	74,817	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635
горячее водоснабжение	Гкал/ч	4,158	4,158	4,158	4,158	5,731	5,885	5,885	5,969	6,018	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	66,433	66,433	58,777	58,777	67,894	74,008	74,008	73,472	73,118	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	72,779	72,779	65,122	65,122	76,084	82,198	82,198	81,663	81,309	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	108,439	108,439	100,782	100,782	120,697	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	56,483	56,483	56,483	56,483	62,791	63,315	63,315	63,701	63,961	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	402,999	402,999	402,999	402,999	429,311	433,714	433,714	436,297	437,674	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186

Табл. 2.9 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Итого по организации (АО «Железобетон»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,400	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341	13,341
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541	14,541
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,233	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898	15,898
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683

Табл. 2.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (АО «ИСМА»)																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	6,935	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.11 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по организации (АО «Владгазкомпания»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Табл. 2.12 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
Итого по организации (АО «Ивхимпром»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
	Гкал/ч/га	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457

Табл. 2.13 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,032	1,032	1,032	1,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (МП «Городской оздоровительный центр»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,032	1,032	1,032	1,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1
 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Итого по организации (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению))																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187

Табл. 2.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский»
ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,321	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	11,560	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	11,560	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	10,505	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	10,505	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	8,000	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	9,055	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,981	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	52,428	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Итого по организации (ООО «Альянс-Профи»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,321	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	11,560	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	11,560	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589	11,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	10,505	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	10,505	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	8,000	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	9,055	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,981	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	52,428	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

Табл. 2.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,777	0,777	0,777	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,625	1,625	1,625	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,559	0,559	0,559	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «ИЭК-1»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,777	0,777	0,777	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,625	1,625	1,625	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,559	0,559	0,559	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.17 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,106	10,106	10,106	10,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	11,022	11,022	11,022	11,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,260	19,260	19,260	19,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,312	26,312	26,312	26,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,313	0,313	0,313	0,313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Новая сетевая компания»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,106	10,106	10,106	10,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	11,022	11,022	11,022	11,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,260	19,260	19,260	19,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,312	26,312	26,312	26,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,313	0,313	0,313	0,313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.18 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,340	19,340	19,340	19,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,330	36,330	36,330	36,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	13,072	13,072	13,072	13,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,013	26,013	26,013	26,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,588	0,588	0,588	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «РесурсЭнерго»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,340	19,340	19,340	19,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,330	36,330	36,330	36,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	13,072	13,072	13,072	13,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,013	26,013	26,013	26,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,588	0,588	0,588	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.19 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/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
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563
Итого по организации (ООО «СТС»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	27,089	27,089	27,089	27,089	27,089	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264

Табл. 2.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,801	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,817	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,452	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,591	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,335	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Итого по организации (ООО «ТДЛ Энерго»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,801	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,817	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,452	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,591	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,335	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Табл. 2.21 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО
№ 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	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	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	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	0,040
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Итого по организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

Табл. 2.22 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО
№ 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502	8,502	8,502	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500	8,500	8,500	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,350	10,410	10,420	10,420	10,328	10,328	10,328	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,716	11,776	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,260	12,320	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502	8,502	8,502	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500	8,500	8,500	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,350	10,410	10,420	10,420	10,328	10,328	10,328	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,716	11,776	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,260	12,320	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557

Табл. 2.23 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/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
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)» ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Итого по организации (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267

Табл. 2.24 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Итого по организации (АО «Водоканал»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Табл. 2.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский»
ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,080	0,070	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,520	5,830	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,343	34,023	32,973	32,900	32,900	32,900	32,900	32,900	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	33,141	33,131	33,141	33,068	33,068	33,068	33,068	33,068	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,743	26,733	26,743	26,670	26,670	26,670	26,670	26,670	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Теплоснаб-2010»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,080	0,070	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,520	5,830	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,180	0,180	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	6,902	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	6,686	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,343	34,023	32,973	32,900	32,900	32,900	32,900	32,900	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	33,141	33,131	33,141	33,068	33,068	33,068	33,068	33,068	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,743	26,733	26,743	26,670	26,670	26,670	26,670	26,670	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	43,639	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	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	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,086	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	3,022	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,964	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,058	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,771	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,862	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,909	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,593	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,844	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,591	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,292	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,498	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593
Итого по организации (ООО «Август Т»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,256	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,732	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	3,174	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,558	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	4,310	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	3,023	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,287	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	2,033	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	2,455	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,584	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,776	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,551	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766

Табл. 2.27 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский»
ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ОАО «Ивановоглавснаб»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	9,410	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	9,949	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,410	9,410	9,410	9,410	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Итого по организации (ООО «Газпромнефть-Терминал»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

Табл. 2.29 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский»
 ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,281	0,295	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	9,962	10,430	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	7,801	8,204	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,161	2,226	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	9,065	9,533	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	7,120	7,523	7,627	7,627	7,627	7,627	7,627	7,627
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,945	2,010	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	1,868	1,400	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	2,765	2,297	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	6,087	6,431	6,521	6,521	6,521	6,521	6,521	6,521
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	66,236	69,345	70,156	70,156	70,156	70,156	70,156	70,156
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,137	0,137	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Итого по организации ООО «Система Альфа»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,281	0,295	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	9,962	10,430	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	7,801	8,204	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,161	2,226	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	9,065	9,533	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	7,120	7,523	7,627	7,627	7,627	7,627	7,627	7,627
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,945	2,010	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	1,868	1,400	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	2,765	2,297	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830	11,830
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	6,087	6,431	6,521	6,521	6,521	6,521	6,521	6,521
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	66,236	69,345	70,156	70,156	70,156	70,156	70,156	70,156
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,137	0,137	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Табл. 2.30 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	495,895	497,955	497,955	499,328	465,688	468,688	468,688	468,688	407,617	807,617	807,617	857,617	857,617	857,617	857,617	857,617
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	493,135	495,195	488,315	489,688	456,048	465,928	465,928	465,928	404,857	804,857	804,857	854,857	854,857	854,857	854,857	854,857
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	6,216	6,226	6,982	7,222	6,065	6,177	6,177	6,177	5,691	9,691	9,691	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	19,352	19,372	22,032	22,032	19,082	19,129	19,129	19,180	18,120	28,208	28,212	28,212	28,212	28,212	28,212	28,212
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	223,407	223,717	224,777	225,897	214,692	215,635	215,635	216,264	200,885	705,404	708,372	709,872	712,650	715,400	718,150	719,400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	212,134	212,444	213,484	214,194	202,646	203,401	203,401	203,942	189,064	657,135	659,413	660,538	662,627	664,690	666,752	667,690
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,273	11,273	11,293	11,703	12,046	12,235	12,235	12,321	11,821	48,269	48,959	49,334	50,023	50,710	51,398	51,710
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	205,082	204,373	204,373	205,422	195,621	196,313	196,313	196,941	182,711	566,058	569,026	570,526	573,304	576,054	578,804	580,054
отопление и вентиляция	Гкал/ч	194,837	194,144	194,144	194,783	184,443	184,946	184,946	185,487	171,774	527,050	529,328	530,453	532,542	534,605	536,667	537,605
горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,245	10,228	10,228	10,638	11,178	11,367	11,367	11,454	10,937	39,008	39,698	40,073	40,761	41,449	42,136	42,449
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	260,013	261,753	253,056	253,069	231,791	240,615	240,615	239,987	194,781	86,262	83,294	131,294	128,516	125,766	123,016	121,766
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	278,338	281,097	273,460	273,544	250,861	259,938	259,938	259,310	212,955	225,608	222,640	270,640	267,862	265,112	262,362	261,112
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	383,859	385,909	378,273	379,406	351,062	359,831	359,831	359,831	314,046	660,046	660,046	709,546	709,546	709,546	709,546	709,546
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	166,566	165,974	165,974	166,520	157,680	158,110	158,110	158,573	146,849	450,575	452,522	453,484	455,270	457,034	458,797	459,598
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	884,378	884,378	884,378	886,180	873,082	878,224	878,224	880,944	834,339	2	2	2	2	2	2	2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,232	0,231	0,231	0,232	0,224	0,224	0,224	0,224	0,219	0,229	0,230	0,230	0,230	0,230	0,231	0,231

Табл. 2.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Табл. 2.32

Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии

ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности

ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576

Табл. 2.33 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Итого по ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533

Табл. 2.34 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829

Табл. 2.35 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216

Табл. 2.36 Балансы тепловой мощности новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных) (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,130	2,130	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,720	1,720	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,958	1,803	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,548	1,393	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,437	0,437	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,609	0,764	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,323	1,191	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	-	-	-	4,776	4,398	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,200	0,202	0,205	0,205	0,207	0,207	0,207	0,207
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,070	7,116	7,198	7,283	7,283	7,357	7,357	7,357	7,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,870	6,915	6,995	7,067	7,067	7,140	7,140	7,140	7,140
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,201	0,203	0,215	0,215	0,217	0,217	0,217	0,217
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,070	7,116	7,198	7,283	7,283	7,357	7,357	7,357	7,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,870	6,915	6,995	7,067	7,067	7,140	7,140	7,140	7,140
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,201	0,203	0,215	0,215	0,217	0,217	0,217	0,217
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,850	0,804	0,722	0,637	0,637	0,563	0,563	0,563	0,563
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,850	0,804	0,722	0,637	0,637	0,563	0,563	0,563	0,563
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,873	5,911	5,980	6,042	6,042	6,104	6,104	6,104	6,104
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	43,639	43,639	44,142	44,661	44,661	45,119	45,119	45,119	45,119
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	-	-	-	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого новые источники г.Иваново (замещение выводимых котельных)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,209	0,211	0,214	0,216	0,216	0,218	0,218	0,218	0,218
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,200	9,246	9,358	9,443	9,443	9,518	9,518	9,518	9,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,590	8,635	8,744	8,817	8,817	8,889	8,889	8,889	8,889
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,610	0,611	0,614	0,626	0,626	0,628	0,628	0,628	0,628
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,028	8,919	9,031	9,116	9,116	9,191	9,191	9,191	9,191
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,418	8,308	8,417	8,490	8,490	8,563	8,563	8,563	8,563
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,610	0,611	0,614	0,626	0,626	0,628	0,628	0,628	0,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,287	1,241	1,129	1,044	1,044	0,970	0,970	0,970	0,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,459	1,568	1,456	1,371	1,371	1,296	1,296	1,296	1,296
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,197	7,103	7,196	7,258	7,258	7,320	7,320	7,320	7,320
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	44,049	44,049	44,558	45,076	45,076	45,535	45,535	45,535	45,535
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	-	-	-	0,205	0,202	0,203	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202

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. 2.37 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	-	-	-	-	-	-	-
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	131,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	12,400	10,600	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462	491,528	478,528	485,800	487,484	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	191,282	188,124	190,893	191,111	190,864	192,062	186,982	189,824	190,482	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668	178,632	174,725	177,012	177,598	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196	13,430	12,258	12,812	12,884	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802	192,000	186,922	189,762	190,420	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610	178,574	174,668	176,955	177,541	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192	13,425	12,254	12,808	12,879	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796	107,466	104,624	106,214	106,582	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412	99,951	97,765	99,045	99,373	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384	7,514	6,859	7,169	7,209	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289	370,355	357,355	364,628	366,311	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	340,835	335,284	339,487	340,467	341,895	344,363	334,363	340,217	341,717	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	24,945	24,495	24,795	25,111	25,394	25,992	22,992	24,411	24,594	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516	144,714	139,635	142,476	143,134	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594	134,595	130,481	132,860	133,453	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923	10,119	9,154	9,616	9,681	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470	144,668	139,590	142,430	143,088	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550	134,552	130,439	132,817	133,410	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919	10,116	9,151	9,613	9,678	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303	80,973	78,131	79,721	80,089	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751	75,311	73,009	74,340	74,672	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552	5,662	5,122	5,381	5,417	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	- 29,700	145,100	140,200	138,463	138,038	134,972	147,972	140,700	139,016	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	92,821	265,622	262,218	260,923	259,211	256,145	269,145	261,872	260,189	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	330,300	497,100	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	498,200	-	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	291,380	286,634	290,228	291,065	292,286	294,396	285,847	290,851	292,134	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,231	0,227	0,230	0,231	0,232	0,234	0,226	0,230	0,232	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.38 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	15,448	17,548	15,582	15,366	16,426	17,369	17,369	17,369	17,369	17,369	17,378	17,407	17,361	17,314	17,268	17,284
Потери в паропроводах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	522,900	542,100	553,900	565,150	575,850	577,261	593,642	594,268	595,740	597,344	600,230	603,894	604,043	604,192	604,340	607,459
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Иваново	Гкал/ч	457,181	473,968	484,285	494,121	503,476	504,301	520,683	521,177	522,529	524,015	526,782	530,327	530,356	530,386	530,416	533,416
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Кохме	Гкал/ч	65,719	68,132	69,615	71,029	72,374	72,960	72,960	73,091	73,210	73,329	73,448	73,567	73,686	73,805	73,924	74,043
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	328,062	333,927	340,549	347,241	351,809	352,672	362,680	363,062	363,961	364,941	366,704	368,943	369,034	369,125	369,216	371,121

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	305,665	311,135	317,370	323,542	327,833	328,486	336,320	336,653	337,428	338,231	339,604	341,357	341,430	341,503	341,576	343,023
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977	24,186	26,360	26,410	26,533	26,710	27,101	27,585	27,604	27,622	27,640	28,098
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,838	208,173	213,351	217,909	224,040	224,589	230,963	231,206	231,779	232,403	233,526	234,951	235,009	235,067	235,125	236,338
отопление и вентиляция	Гкал/ч	181,535	193,965	198,830	203,038	208,771	209,187	214,176	214,388	214,882	215,393	216,267	217,384	217,430	217,477	217,523	218,445
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,265	14,208	14,560	14,872	15,269	15,402	16,786	16,818	16,897	17,010	17,258	17,567	17,579	17,590	17,602	17,894
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	484,923	502,701	504,653	506,084	509,097	510,508	526,890	527,515	528,987	530,591	533,477	537,141	537,290	537,439	537,587	540,706
отопление и вентиляция	Гкал/ч	451,816	468,390	470,305	471,545	474,400	475,469	488,293	488,837	490,106	491,421	493,668	496,538	496,657	496,776	496,895	499,264
горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,014	34,311	34,439	34,539	34,697	35,039	38,597	38,678	38,881	39,170	39,809	40,603	40,633	40,662	40,692	41,442
Тепловод №1	Гкал/ч	304,236	309,658	310,271	310,949	311,027	311,890	321,898	322,280	323,179	324,159	325,923	328,161	328,252	328,343	328,434	330,339
отопление и вентиляция	Гкал/ч	283,465	288,522	289,153	289,728	289,830	290,500	298,502	298,837	299,619	300,434	301,836	303,625	303,699	303,773	303,847	305,329
горячее водоснабжение	Гкал/ч	20,713	21,135	21,174	21,221	21,198	21,389	23,396	23,443	23,560	23,725	24,087	24,536	24,553	24,570	24,587	25,010
Тепловод №2,3	Гкал/ч	180,687	193,043	194,382	195,135	198,069	198,618	204,992	205,235	205,808	206,432	207,555	208,980	209,038	209,096	209,154	210,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	168,351	179,868	181,152	181,818	184,570	184,997	190,093	190,306	190,804	191,323	192,216	193,355	193,402	193,449	193,496	194,440
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,302	13,176	13,265	13,317	13,499	13,621	14,899	14,929	15,004	15,109	15,339	15,625	15,636	15,647	15,658	15,927
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	118,860	99,660	87,860	76,610	65,910	64,499	48,118	47,492	46,020	44,416	41,530	37,866	37,717	37,568	37,420	34,301
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	156,837	139,059	137,107	135,676	132,663	131,252	114,870	114,245	112,773	111,169	108,283	104,619	104,470	104,321	104,173	101,054
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760	541,760
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	386,257	400,427	402,064	403,124	405,565	406,479	417,442	417,907	418,992	420,116	422,037	424,490	424,592	424,694	424,796	426,821
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234	746,234
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,177	0,183	0,184	0,184	0,185	0,186	0,192	0,192	0,193	0,193	0,194	0,196	0,196	0,196	0,196	0,197

Табл. 2.39 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	4,000	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	502,547	505,393	506,893	509,671	512,421	515,171	516,421
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466,356	468,528	469,653	471,743	473,805	475,868	476,805
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,192	36,865	37,240	37,929	38,616	39,304	39,616
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381,375	384,221	385,721	388,499	391,249	393,999	395,249
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353,561	355,733	356,858	358,948	361,011	363,073	364,011
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,814	28,487	28,862	29,551	30,238	30,926	31,238
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
											106,547	109,393	61,393	64,171	66,921	69,671	70,921
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,625	11,779	59,779	57,001	54,251	51,501	50,251
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346,000	346,000	395,500	395,500	395,500	395,500	395,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302,259	304,117	305,078	306,865	308,628	310,391	311,193
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 627,795	1 637,013	1 641,872	1 650,870	1 659,777	1 668,685	1 672,734
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236

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 002.37.1.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 таблицах ниже.

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 таблицах ниже.

Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	3	3	2	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	152,510	111,922	963,119	259,837	469,806	662,382	173,199	121,683	074,289	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	501,940	501,940	501,940	499,164	454,215	302,128	302,128	302,128	302,128	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	196,604	187,610	154,638	620,414	781,010	757,580	643,943	592,427	545,033	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
453,966	422,372	306,541	140,259	234,582	602,674	227,128	227,128	227,128	227,128	-	-	-	-	-	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	948,024	956,965	990,992	173,990	194,827	564,671	353,080	314,516	279,808	219,165	197,469	179,159	159,087	141,040	124,814	113,617
Сверхнормативные утечки теплоносителя	498,205	498,205	498,205	500,531	514,826	679,862	679,862	679,862	679,862	681,693	684,987	689,168	689,338	689,507	689,677	693,237
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	155,806	158,807	170,231	371,545	441,745	428,492	385,643	347,079	312,371	249,897	224,907	202,416	182,175	163,957	147,562	132,805
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
294,013	299,953	322,556	301,914	238,256	456,317	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575
Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	5	5	4	5	5	6	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	100,534	068,887	954,111	433,827	664,633	227,053	526,279	436,199	354,097	219,165	197,469	179,159	159,087	141,040	124,814	113,617
Сверхнормативные утечки теплоносителя	1	1	1	999,695	969,041	981,990	981,990	981,990	981,990	681,693	684,987	689,168	689,338	689,507	689,677	693,237
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	000,145	000,145	000,145	1	1	1	1	939,506	857,404	249,897	224,907	202,416	182,175	163,957	147,562	132,805
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3	3	3	3	3	4	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1
747,980	722,325	629,097	442,173	472,838	058,991	514,703	514,703	514,703	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575	287,575

Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	019,786	947,917	886,276	834,785	791,252	754,496	722,600
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302,128	303,839	304,741	306,411	308,064	309,717	310,469
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490,530	416,950	354,408	301,247	256,060	217,651	185,003
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2
227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128	227,128
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 т. ч.:	1,087	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 т. ч.:	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	0,859	0,859
Нормативные утечки теплоносителя	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	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	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,842	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,991	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
Нормативные утечки теплоносителя	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	0,008	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,696	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	0,042	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	18,575	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331
Нормативные утечки теплоносителя	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	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	18,246	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027	18,027
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	12,136	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981
Нормативные утечки теплоносителя	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	0,817	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6,554	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	0,160	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 т. ч.:	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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативные утечки теплоносителя	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 т. ч.:	1,542	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 т. ч.:	34,522	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,395	34,395	34,395	34,395	34,395
Нормативные утечки теплоносителя	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	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	34,319	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьевская, 20А																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	27,210	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,721	26,721	26,721	26,721	26,721	26,721
Нормативные утечки теплоносителя	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	0,025	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	25,937	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449	25,449
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	30,807	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,193	27,193	27,193	27,193	27,193	27,193
Нормативные утечки теплоносителя	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	0,042	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	30,554	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788	26,788
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	218,350	215,292	215,292	215,292	215,292	215,614	215,614	215,614	215,689	215,689	215,689	215,689	212,513	212,513	212,513	212,513
Нормативные утечки теплоносителя	19,291	18,786	18,786	18,786	18,786	19,108	19,108	19,108	19,182	19,182	19,182	19,182	19,182	19,182	19,182	19,182
Сверхнормативные утечки теплоносителя	1,306	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	197,753	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331	193,331
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативные утечки теплоносителя	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	0,034	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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 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
Нормативные утечки теплоносителя	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	0,026	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	3,538	3,538	3,538
Нормативные утечки теплоносителя	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	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,883	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395	3,395
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,678	21,678	21,678	21,678	21,678	21,678
Нормативные утечки теплоносителя	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,678	21,678	21,678	21,678	21,678	21,678
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	1,407	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	1,407	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325
Нормативные утечки теплоносителя	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 т. ч.:	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
Нормативные утечки теплоносителя	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,493	2,511	2,277	2,303	1,930	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	2,493	2,511	2,277	2,303	1,930	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	105,300	105,300	105,300	105,300	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454
Нормативные утечки теплоносителя	105,300	105,300	105,300	105,300	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454	105,454
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,282	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,282	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 т. ч.:	0,039	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,039	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,034	2,034	2,034	2,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	1,782	1,782	1,782	1,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	0,252	0,252	0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	5,597	4,910	5,785	5,693	8,145	8,145	8,145	8,145	8,145	8,150	8,150	8,150	8,150	8,150	8,150	8,150
Нормативные утечки теплоносителя	0,360	0,360	0,360	0,360	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5,237	4,550	5,425	5,333	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718	7,718
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	20,544	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,418	15,446	15,446	15,446	15,446	15,446	15,446	15,446
Нормативные утечки теплоносителя	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,336	12,364	12,364	12,364	12,364	12,364	12,364	12,364
Сверхнормативные утечки теплоносителя	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																
Всего подпитка тепловой сети, в 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
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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,101	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,101	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,010	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,010	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,765	2,895	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Нормативные утечки теплоносителя	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,765	2,895	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	631,709	613,850	614,491	614,425	614,510	616,719	616,719	614,207	612,292	3 632,311	3 560,265	3 497,720	3 443,053	3 399,502	3 362,738	3 330,842
Нормативные утечки теплоносителя	189,898	189,674	189,440	189,466	187,418	189,627	189,627	187,115	185,200	487,603	489,347	490,249	491,919	493,572	495,226	495,977
Сверхнормативные утечки теплоносителя	10,676	7,692	7,692	7,692	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	497,928	424,138	360,691	304,353	259,150	220,732	188,085
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	431,134	416,484	417,359	417,267	419,652	419,652	419,652	419,652	419,652	2 646,780	2 646,780	2 646,780	2 646,780	2 646,780	2 646,780	2 646,780

Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», тыс. м³

Наименование показателя	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 т. ч.:	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 новых источников г. Иваново (замещение выводимых котельных), тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	0,231	0,514	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	0,231	0,514	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	0,879	1,466	1,483	1,500	1,500	1,516	1,516	1,516	1,516
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	0,879	1,466	1,483	1,500	1,500	1,516	1,516	1,516	1,516
Сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.9 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Производительность ВПУ	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	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	528,321	523,821	507,321	482,645	480,074	478,347	424,850	424,850	424,850	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	374,230	369,411	351,747	386,970	411,895	434,756	376,686	370,570	364,944	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,585	59,585	59,585	59,255	53,919	35,865	35,865	35,865	35,865	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,339	22,271	18,357	73,648	92,712	89,931	76,441	70,326	64,700	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	291,307	287,556	273,806	254,067	265,264	308,959	264,379	264,379	264,379	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	476,676	476,676	476,676	474,040	431,353	286,921	286,921	286,921	286,921	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	625,770	630,589	648,253	613,030	588,105	565,244	623,314	629,430	635,056	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	62,58	63,06	64,83	61,30	58,81	56,52	62,33	62,94	63,51	-	-	-	-	-	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00

Наименование показателя	Един. изм.	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	361,756	362,602	365,822	363,710	359,732	449,569	425,531	425,531	425,531	426,183	427,356	428,845	428,906	428,966	429,027	430,294
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	231,247	232,308	236,348	258,071	260,545	304,448	279,330	274,753	270,632	263,434	260,858	258,685	256,302	254,160	252,233	250,904
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,141	59,141	59,141	59,417	61,114	80,705	80,705	80,705	80,705	80,923	81,314	81,810	81,830	81,850	81,871	82,293
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,495	18,852	20,208	44,106	52,439	50,866	45,779	41,201	37,081	29,665	26,698	24,029	21,626	19,463	17,517	15,765
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	153,610	154,315	156,999	154,548	146,991	172,877	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846	152,846
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	473,129	473,129	473,129	475,338	488,914	645,643	645,643	645,643	645,643	647,382	650,510	654,480	654,642	654,803	654,964	658,344
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 268,753	2 267,692	2 263,652	2 241,929	2 239,455	2 195,552	2 220,670	2 225,247	2 229,368	2 236,566	2 239,142	2 241,315	2 243,698	2 245,840	2 247,767	2 249,096
Доля резерва	%	90,75	90,71	90,55	89,68	89,58	87,82	88,83	89,01	89,17	89,46	89,57	89,65	89,75	89,83	89,91	89,96
Котельная (Филнал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424,850	425,459	425,781	426,375	426,964	427,553	427,821
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	358,474	349,943	342,625	336,513	331,345	326,982	323,196
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,865	36,068	36,175	36,374	36,570	36,766	36,855
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58,230	49,496	42,071	35,761	30,396	25,837	21,961
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264,379	264,379	264,379	264,379	264,379	264,379	264,379
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	286,921	288,546	289,402	290,988	292,558	294,129	294,842
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,526	100,057	107,375	113,487	118,655	123,018	126,804
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,34	22,23	23,86	25,22	26,37	27,34	28,18
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
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	-	-	-	-	-	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22	76,22
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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	0,022	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	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477
Доля резерва	%	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,130	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,105	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,103	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,895	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Доля резерва	%	89,50	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,160	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,129	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,126	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,129	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,129	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,104	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	0,102	0,102
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

Наименование показателя	Един. изм.	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	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	2,896	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,898	2,898
Доля резерва	%	96,53	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,60	96,60
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,355	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,320	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	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	0,005	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	5,848	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	%	99,97	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
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Производительность ВПУ	т/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Срок службы	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0
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	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,716	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,205	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,166	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	27,795	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,821	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
Доля резерва	%	92,65	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,75	92,75	92,75	92,75	92,75

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,315	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,363	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,159	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,276	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	9,637	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,278	10,446	10,446	10,446	10,446	10,446
Доля резерва	%	80,31	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	85,65	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Срок службы	лет	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
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	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,225	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,159	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,140	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	1,341	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
Доля резерва	%	89,40	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,141	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,110	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	5,737	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
Доля резерва	%	98,07	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,230	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,183	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	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	0,177	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,048	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Производительность ВПУ	т/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
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,961	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,098	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,085	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,074	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045	4,045
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	2,298	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьиная, 20А																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0
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	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,139	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,230	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,003	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,079	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	2,620	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678
Доля резерва	%	44,79	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
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	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,427	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960	3,960
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,657	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,627	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2,657	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		265,70	223,40	223,40	223,40	223,40	223,40	223,40	223,40	223,40	223,40	222,80	222,80	222,80	222,80	222,80	222,80
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Немаи, 103																	
Производительность ВПУ	т/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Срок службы	лет	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
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	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,040	34,230	34,230	34,230	34,230	34,345	34,345	34,345	34,371	34,371	34,371	34,371	34,371	34,371	34,371	34,371
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,920	25,557	25,557	25,557	25,557	25,595	25,595	25,595	25,604	25,604	25,604	25,604	25,227	25,227	25,227	25,227
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,290	2,230	2,230	2,230	2,230	2,268	2,268	2,268	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,155	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	23,475	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,320	17,840	17,840	17,840	17,840	18,146	18,146	18,146	18,217	18,217	18,217	18,217	18,217	18,217	18,217	18,217
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	54,080	54,443	54,443	54,443	54,443	54,405	54,405	54,405	54,396	54,396	54,396	54,396	54,773	54,773	54,773	54,773
Доля резерва	%	67,60	68,05	68,05	68,05	68,05	68,01	68,01	68,01	67,99	67,99	67,99	67,99	68,47	68,47	68,47	68,47
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Производительность 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
Срок службы	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Доля резерва	%	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,101	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,097	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

Наименование показателя	Един. изм.	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	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	- 0,101	- 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
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,002	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
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Срок службы	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,029	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,466	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Доля резерва	%	93,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,001	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
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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,586	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,472	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,420	0,420	0,420
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,461	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,528	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,580	0,580	0,580
Доля резерва	%	52,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	58,00	58,00	58,00
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
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
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
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	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Доля резерва	%	-	-	-	-	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	72,87	72,87	72,87	72,87	72,87	72,87	72,87
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,662	12,662	12,662	12,662	12,662	12,662	12,662
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	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221
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	33,766	33,766	33,766	33,766	33,766	33,766	33,766
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779
Доля резерва	%	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	0,822	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,274	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,274	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	2,192	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,726	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	86,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Производительность ВПУ	т/ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
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	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
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	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,547	5,547	5,547	5,547	5,547	5,547	5,547	5,547
Доля резерва	%	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
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
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
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
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
Доля резерва	%	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376

Наименование показателя	Един. изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624
Доля резерва	%	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	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	39,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,888	0,894	0,811	0,820	0,687	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229	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	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229	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	2,368	2,385	2,162	2,187	1,833	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	4,704	4,702	4,730	4,727	4,771	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514
Доля резерва	%	94,08	94,04	94,59	94,53	95,42	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	85,00	85,00	85,00	85,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,500	37,500	37,500	37,500	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555	37,555
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518	12,518
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	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146	100,146

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Производительность ВПУ	т/ч	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790
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
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
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	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
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
Доля резерва	%	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,165	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	72,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	75,00	75,00	75,00	75,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Производительность ВПУ	т/ч	45,000	45,000	45,000	45,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	31,0	31,0	32,0	33,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35,00	35,00	35,00	35,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,041	1,041	1,041	1,041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,776	2,776	2,776	2,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,604	44,604	44,604	44,604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,12	99,12	99,12	99,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,434	1,273	1,478	1,456	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,090	0,956	1,126	1,108	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,020	0,886	1,056	1,038	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,910	24,044	23,874	23,892	23,414	23,414	23,414	23,414	23,414	23,413	23,413	23,413	23,413	23,413	23,413	23,413
Доля резерва	%	95,64	96,18	95,49	95,57	93,66	93,66	93,66	93,66	93,66	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
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	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Доля резерва	%	-	-	-	-	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,206	7,222	7,222	7,222	7,222	7,222	7,222	7,222
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,002	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,402	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,600	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,215	19,259	19,259	19,259	19,259	19,259	19,259	19,259
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	96,998	96,993	96,993	96,993	96,993	96,993	96,993	96,993
Доля резерва	%	96,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	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	0,001	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
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
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
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Производительность 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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Производительность ВПУ	т/ч	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Срок службы	лет	16,0	17,0	18,0	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	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	0,007	0,007	0,007	0,007	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,088	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,793	14,793	14,793	14,793	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	%	99,95	99,95	99,95	99,95	99,93	99,93	99,93	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)» ул. Красных Зорь, 61																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
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
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
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	0,480	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
Доля резерва	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)» м.Балино, Автодорожская, 3																	
Производительность ВПУ	т/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Срок службы	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
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	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
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	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242	3,242
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595	9,595
Доля резерва	%	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95
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	0,030	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	0,010	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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
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	0,030	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	0,010	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
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
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
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
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
Доля резерва	%	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Производительность ВПУ	т/ч	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,209	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	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	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	0,557	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,930	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,57	99,57	99,57	99,57	99,57	99,57	99,57	99,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность 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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Производительность 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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Производительность 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
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	0,036	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
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	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
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	0,096	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,088	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	87,96	86,46	86,46	86,46	86,46	86,46	86,46	86,46
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,010	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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Производительность 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
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Доля резерва	%	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Производительность ВПУ	т/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
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	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,985	1,031	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,328	0,344	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,328	0,344	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
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	2,365	2,365	2,365	2,365	2,365	2,365	2,365	2,365	2,626	2,749	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,204	7,204	7,204	7,204	7,204	7,204	7,204	7,204	7,172	7,156	7,152	7,152	7,152	7,152	7,152	7,152
Доля резерва	%	96,06	96,06	96,06	96,06	96,06	96,06	96,06	96,06	95,62	95,42	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36
Итого ЕТО №1 Филнал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																	
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	28,6	29,4	30,1	30,9	31,4	32,2	33,0	33,8	34,3	16,1	16,7	17,2	17,8	18,4	18,9	19,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	39	39	39	39	38	39	39	39	37	37	37	37	37	37	37	37
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	26	26	26	26	26	26	26	26	26	36	36	36	36	36	36	36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1	1	1	995,757	988,610	1	999,452	998,184	997,136	997,892	999,687	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	693,817	687,246	673,763	730,695	758,124	824,976	741,788	730,673	720,577	706,938	695,810	686,146	677,274	669,962	663,672	658,556
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	145,512	145,471	145,443	145,392	141,368	142,994	142,994	142,572	142,222	142,475	143,073	143,676	143,894	144,111	144,327	144,839

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,807	42,355	39,797	118,986	146,334	141,980	123,404	112,710	102,964	89,073	77,347	67,080	57,989	50,461	43,954	38,327
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	504,498	499,420	488,524	466,316	470,421	540,002	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391	475,391
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 164,100	1 163,765	1 163,543	1 163,140	1 130,947	1 143,954	1 143,954	1 140,573	1 137,780	1 139,796	1 144,581	1 149,408	1 151,156	1 152,887	1 154,618	1 158,712
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 344,403	3 350,974	3 364,457	3 307,525	3 235,396	3 169,544	3 252,732	3 263,847	3 231,743	2 695,282	2 706,410	2 716,074	2 724,946	2 732,258	2 738,548	2 743,664
Доля резерва	%	82,82	82,98	83,32	81,91	81,02	79,35	81,43	81,71	81,77	79,22	79,55	79,83	80,09	80,31	80,49	80,64

Табл. 3.10 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,100	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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 3.11 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,100	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
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
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
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
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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 3.12 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73																	
Производительность 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
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	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	88,54	88,54	88,54	88,54	88,54	88,54	88,54	88,54

Табл. 3.13 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,100	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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 3.14 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Производительность 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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 3.15 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,082	0,183	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,027	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,027	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
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	-	-	-	-	-	-	-	0,219	0,488	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,173	0,139	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	86,28	69,52	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09	69,09
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,313	0,522	0,528	0,534	0,534	0,540	0,540	0,540	0,540
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,104	0,174	0,176	0,178	0,178	0,180	0,180	0,180	0,180
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,104	0,174	0,176	0,178	0,178	0,180	0,180	0,180	0,180
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	0,835	1,392	1,408	1,425	1,425	1,439	1,439	1,439	1,439
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,896	1,826	1,824	1,822	1,822	1,820	1,820	1,820	1,820
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	94,78	91,30	91,20	91,10	91,10	91,00	91,00	91,00	91,00

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 таблицах выше.

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново

Утвержденной схемой теплоснабжения (Схема теплоснабжения в административных границах города Иванова на период до 2035 года, актуализация на 2025 г.) предусматривалось развитие системы теплоснабжения МО г. Иваново на основании существующих и новых источников теплоснабжения.

Для развития системы централизованного теплоснабжения МО г. Иваново были предусмотрены:

- реконструкция ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в 2025 г. со строительством водогрейной котельной тепловой мощностью 400 Гкал/ч и возможностью увеличения тепловой мощности котельной до 450 Гкал/ч в 2029 г.;
- реконструкция, техническое перевооружение и модернизация различного оборудования ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.;
- реновация выработавшего ресурс оборудования прочих ТСО на период 2024-2035 гг.;
- организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Основным изменением за период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново, стала корректировка 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 2024-2025 гг. на 2028 год.

Также смещен срок ввода в эксплуатацию новой БМК в зоне действия котельной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» - срок реализации мероприятия смещен на сентябрь 2025 года.

В остальном теплоснабжающие организации осуществляли свою деятельность в соответствии со стратегией, принятой в утвержденной схеме теплоснабжения. Сведения о выполнении мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново, представлены ниже в соответствии с Отчетом о выполнении Соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Иванова в зоне деятельности ЕТО №1 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2024 г.

Табл. 4.1. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т плюс» мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново

№п/п	Наименование мероприятия	Статус выполнения
1	Строительство новой котельной (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,5 МВт	Выполнено в рамках объемов мероприятий, запланированных в 2024 году
2	Реконструкция котельной, расположенной по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б (ПИР)	выполнено
3	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Выполнено в рамках объемов мероприятий, запланированных в 2024 году
4	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	выполнено
5	Техническое перевооружение ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	выполнено
6	Получение лицензии на пользование недрами	выполнено
7	Приобретение оборудования не требующего монтажа	выполнено

Табл. 4.2. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительных мероприятий, не предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново

№п/п	Дополнительные мероприятия сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Статус выполнения мероприятия
	Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии	
1.	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	Выполнено
2.	Тех.перевооружение БНС ТЭЦ-2	Выполнено
3.	ТПиР ТП-87 №4 ИвТЭЦ-3	Выполнено

Табл. 4.3. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» мероприятий на тепловых сетях МО г. Иваново

№ пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
1.	Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО «Теплоснаб» на котельную, расположенную по адресу г. Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б	Выполнено
2.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Выполнено
3.	Модернизация магистральной тепловой сети В55- В57 ул. Жиделева	Выполнено
4.	Модернизация магистральной тепловой сети В28- А102 ул. Театральная	Выполнено
5.	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохонское шоссе	Выполнено
6.	Модернизация магистральной тепловой сети Д54- Д55 пр. Строителей	Выполнено
7.	Модернизация магистральной тепловой сети Д74- Д75 ул. Любимова	Выполнено
8.	Модернизация магистральной тепловой сети Д49- Д50 пр. Строителей	Выполнено
9.	Модернизация магистральной тепловой сети С8- С9 ул. Колотилова	Выполнено
10.	Модернизация магистральной тепловой сети С9- С10 ул. 3-го Интернационал	Выполнено
11.	Модернизация магистральной тепловой сети от А- 91 до А-95 ул. Советская	Выполнено
12.	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский	Выполнено
13.	Модернизация магистральной тепловой сети Д56- Д58 пр. строителей	Выполнено
14.	Модернизация магистральной тепловой сети В1- В2 ул. Стрелковая	Выполнено
15.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	Выполнено
16.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	Выполнено
17.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	Выполнено
18.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	Выполнено
19.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	Выполнено
20.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	Выполнено

№ пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
21.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	Выполнено
22.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	Выполнено
23.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	Выполнено
24.	Техническое перевооружение тепловодной сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Выполнено
25.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	Выполнено
26.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	Выполнено
27.	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	Выполнено
28.	Оснащение объектов ИВТС системами ОПС (6 объектов)	Выполнено

В справочно представлены полученные от теплоснабжающих и теплосетевых организаций, находящихся в зоне ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», сведения о выполнении ими мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения на 2024 год указанных в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Табл. 4.4. Сведения о выполнении мероприятий схемы теплоснабжения прочими ТСО в зоне деятельности ПАО «Т Плюс»

№пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
1.	Реконструкции основного генерирующего оборудования котельная №19	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено. Срок реализации мероприятия перенесен на период 2025- 2027г.г. Письмо ООО «ИвГТЭ» от 31.03.2025 № 0804-01-
2.	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
3.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева -Кумача (гараж)	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
4.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева -Кумача (ЭОП)	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
5.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный	АО «ИвГТЭ»	Выполнено

№пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
6.	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
7.	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры- 1 до д. 74 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
8.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК - 24 до дома 4 по 1 -му Минскому пере улку	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
9.	Реконструкция теплотрассы от ДЗ9 до дома 24 по улице Панина	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
10.	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К5 до узла ул. Смирнова, 105	АО «ИвГТЭ»	Выполнено
11.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено в виду приостановки Департаментом ЖКХ Ивановской области контрактации по мероприятиям Региональных программ до принятия проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов» Государственной Думой Федерального Собрания РФ. Выполнение мероприятий планировалось за счет средств АО «ИвГТЭ» с последующей компенсацией в рамках Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры. (Письмо администрации г.Иванова от 24.04.2025 № 0112-336)
12.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в квартире дома 20 по про	АО «ИвГТЭ»	
13.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по	АО «ИвГТЭ»	
14.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в	АО «ИвГТЭ»	
15.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6	АО «ИвГТЭ»	
16.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от границы раздела -забор 34 М (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул.	АО «ИвГТЭ»	
17.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от стены д.55 по ул.2-я Лагерная до стены д.57 по ул.2-я Лагерная	АО «ИвГТЭ»	
18.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены	АО «ИвГТЭ»	
19.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026	АО «ИвГТЭ»	
20.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027	АО «ИвГТЭ»	
21.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены	АО «ИвГТЭ»	
22.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по	АО «ИвГТЭ»	
23.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены	АО «ИвГТЭ»	
24.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (для-	АО «ИвГТЭ»	

№пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
25.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диа-	АО «ИвГТЭ»	
26.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены	АО «ИвГТЭ»	
27.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены	АО «ИвГТЭ»	
28.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по	АО «ИвГТЭ»	
29.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено в виду приостановки Департаментом ЖКХ Ивановской области контрактации по мероприятиям Региональных программ до принятия проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов» Государственной Думой Федерального Собрания РФ. Выполнение мероприятий планировалось за счет средств АО «ИвГТЭ» с последующей компенсацией в рамках Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры. (Письмо администрации г.Иванова от 24.04.2025 № 0112-336)
30.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по	АО «ИвГТЭ»	
31.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048	АО «ИвГТЭ»	
32.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по	АО «ИвГТЭ»	
33.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052	АО «ИвГТЭ»	
34.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053	АО «ИвГТЭ»	
35.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.М аршала Жаворонкова (Летск./лом) (диа-	АО «ИвГТЭ»	
36.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.М аршала Жаворонкова (Школа-интернат-	АО «ИвГТЭ»	
37.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до Ш35053	АО «ИвГТЭ»	
38.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.М аршала Жаворонкова (прачечная) (диа-	АО «ИвГТЭ»	
39.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.М аршала Жаворонкова (летский лом-	АО «ИвГТЭ»	
40.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по 32.ул.М аршала Жаворонкова (школа-интернат-	АО «ИвГТЭ»	
41.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.М аршала Жаворонкова (школа №41-стар-	АО «ИвГТЭ»	
42.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.М аршала Жаворонкова (ЛОУ №67) (диаметр	АО «ИвГТЭ»	
43.	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д. 11а по ул.М аршала Жаворонкова (ЛОУ №67- ово-	АО «ИвГТЭ»	

№п/п	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
44.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположена отопительная установка	АО «ИвГТЭ»	
45.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	АО «ИвГТЭ»	
46.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - участок теплотрассы от тепловой камеры	АО «ИвГТЭ»	
47.	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	АО «ИвГТЭ»	
48.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловые сети к жилым домам 2 очередь (от	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено в виду приостановки Департаментом ЖКХ Ивановской области контрактации по мероприятиям Региональных программ до принятия проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов» Государственной Думой Федерального Собрания РФ. Выполнение мероприятий планировалось за счет средств АО «ИвГТЭ» с последующей компенсацией в рамках Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры. (Письмо администрации г.Иванова от 24.04.2025 № 0112-336)
49.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до	АО «ИвГТЭ»	
50.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до	АО «ИвГТЭ»	
51.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-	АО «ИвГТЭ»	
52.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от точки врезки а-	АО «ИвГТЭ»	
53.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от точки врезки а-	АО «ИвГТЭ»	
54.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от здания 32 до здания	АО «ИвГТЭ»	
55.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей, проходящий под зда-	АО «ИвГТЭ»	
56.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Ры-	АО «ИвГТЭ»	
57.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по	АО «ИвГТЭ»	
58.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по	АО «ИвГТЭ»	
59.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчу-	АО «ИвГТЭ»	
60.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я	АО «ИвГТЭ»	
61.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТО3ЗО33 до наружной стены дома 26А	АО «ИвГТЭ»	
62.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-41.28 до наружной стены дома 53 по	АО «ИвГТЭ»	
63.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до	АО «ИвГТЭ»	

№пп	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
64.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Рево-	АО «ИвГТЭ»	
65.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по	АО «ИвГТЭ»	
66.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наруж-	АО «ИвГТЭ»	
67.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-45.32 до наружной стены жилого дома	АО «ИвГТЭ»	
68.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по	АО «ИвГТЭ»	
69.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. М	АО «ИвГТЭ»	
70.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено в виду приостановки Департаментом ЖКХ Ивановской области контрактации по мероприятиям Региональных программ до принятия проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов» Государственной Думой Федерального Собрания РФ. Выполнение мероприятий планировалось за счет средств АО «ИвГТЭ» с последующей компенсацией в рамках Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры. (Письмо администрации г.Иванова от 24.04.2025 № 0112-336)
71.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до	АО «ИвГТЭ»	
72.	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	АО «ИвГТЭ»	
73.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома	АО «ИвГТЭ»	
74.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до	АО «ИвГТЭ»	
75.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул.	АО «ИвГТЭ»	
76.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по	АО «ИвГТЭ»	
77.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по	АО «ИвГТЭ»	
78.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6	АО «ИвГТЭ»	
79.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77	АО «ИвГТЭ»	
80.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	
81.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	
82.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Ла-	АО «ИвГТЭ»	
83.	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИВГТЭ"	АО «ИвГТЭ»	
84.	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 37 АО "ИВГТЭ"	АО «ИвГТЭ»	

№п/п	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
85.	Капитальный ремонт тепловой сети от источника	АО «ИвГТЭ»	
86.	Капитальный ремонт тепловой сети от источника	АО «ИвГТЭ»	
87.	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТА035003 до Т035019 до д.5 по ул. М аршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус)	АО «ИвГТЭ»	
88.	- перекладка обратного трубопровода с увеличением диаметра от ТКИВСИЛИКАТ008 - ТКИВСИЛИКАТ007 (экспл. АО «ИвГТЭ» (концессия) с диаметра 57 мм на 89мм длиной 63м	АО «ИвГТЭ»	Не выполнено. Качество и надежность теплоснабжения обеспечена при проведении наладочных работ Письмо АО «ИвГТЭ» от 31.03.2025 № 08-
89.	строительство новой тепловой сети от котельной ООО «СТС» до тепловой камеры ТКИВ-СИЛИ - КАТ010 длиной 350м, диаметром 219 мм; строительство сети от котельной СТС до тепловой камеры ТКИВСИ-ЛИКАТ010 (ГВС) протяженностью 390 м.к., диаметр ф108	ООО «СТС»	Выполнено

Кроме того, необходимо отметить, что было реализовано решение по изменению температурных графиков в части повышения температуры спрямления ГВС для исключения подачи некачественной услуги жителям удаленных по сетям ГВС объектов:

- на котельной № 19 АО «ИвГТЭ» увеличена температура спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной № 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г., увеличена температура спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной АО «Владгазкомпания» по ул. 3-я Петрозаводская увеличена температура спрямления ГВС с 65 °С до 70 °С;
- на котельной АО «Железобетон» увеличена температура спрямления ГВС с 65°С до 70°С.
- На котельной № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С.

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

Ниже представлены сценарии развития систем теплоснабжения в городе Иваново, рассмотренные в рамках актуализации схемы теплоснабжения.

Основной сценарий, предусматривающий вывод из эксплуатации ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной тепловой мощностью 400 Гкал/ч и возможностью увеличения тепловой мощности котельной до 450 Гкал/ч, не претерпел существенных изменений и сдвинут «вправо» в связи с особенностями финансирования проекта.

Прочие сценарии развития систем теплоснабжения города связаны с планируемым выводом ряда источников (котельных различной ведомственной принадлежности) из централизованной системы теплоснабжения города и необходимостью их замещения.

Так, к 2028 году планируется вывод из эксплуатации и/или из системы централизованного теплоснабжения следующих источников:

- в СТС №23 планируется вывод из эксплуатации котельной АО «ИСМА»;
- в СТС №41 планируется вывод из эксплуатации котельной ООО «Тепло-снаб-2010»;
- в СТС №31 планируется вывод из эксплуатации котельной ООО «ИЭК-1»;
- в СТС №50 планируется вывод из эксплуатации котельной ОАО «Иваново-главснаб».

Кроме того, продолжается реализовываться проект по переключению нагрузки сторонних потребителей котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в системе теплоснабжения № 39 на новую блочно-модульную котельную для жилой зоны котельной № 42 ул. 1-ая Балинская. Данный проект включен в инвестиционную программу Владимирского филиала ПАО «Т Плюс» и будет реализован в 2025 году.

4.1.1 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 раздельно, 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.

4.1.2 Проект по замещению котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в СТС №39

Источник теплоснабжения расположен по адресу: м. Балино, Автодорожная 3. Данная централизованная система теплоснабжения представляет собой совокупность источника тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями. В качестве теплоносителя применяется горячая вода.

Данная котельная работает по температурному графику 105/70°C с температурой спрямления 65°C.

В ходе прохождения ОЗП 2021-2022г.г. от потребителей мкрн. Балино, проживающих в многоквартирных домах, неоднократно поступали жалобы на неудовлетворительное качество горячего водоснабжения (температура в точках водоразбора менее 60°C) и ненадлежащее качество отопления в их домах (температура внутри помещений менее 18 °C).

Так, в период с 01.01.2022 г. по 17.01.2022 г. не выдерживалась температура в подающем трубопроводе при $T_{нв}$ ниже -7°C, недогрев составлял более 10°C, что было связано с неисправностью основного теплообменного оборудования, технические характеристики которого значительно снижены из-за наличия значительных дефектов трубного пучка.

От ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России поступила заявка на переключение жилого фонда на другой источник генерации.

С точки зрения наиболее экономичной поставки тепловой энергии потребителю с сохранением качества и надежности теплоснабжения было рассмотрено решение по переключению тепловой нагрузки котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК. Всего рассмотрены два сценария развития:

- сценарий 1: переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч.
- 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.

4.1.3 Проект по замещению котельной АО «ИСМА» в СТС №23

Утвержденной схемой теплоснабжения предлагалось сохранить существующую систему теплоснабжения от котельной АО «ИСМА». Однако, при актуализации схемы теплоснабжения города Иваново на 2026 год было выявлено, что в адрес администрации города Иваново поступило обращение от АО «ИСМА» о выводе котельной из централизованных систем теплоснабжения.

ISMAFLEX®

Акционерное общество «Ивановские строительные материалы и обр...»
153015, г. Иваново, ул. Сидякитная, 52 ИНН 5702003266, ОГРН 570201001
Тел: 7(4932) 38-25-38, факс: 38-62-93 E-mail: info@ismaflex.ru

Иск. № 40 от 28 02 2024 г.
ка № _____ от _____ 2024 г.

Начальнику Управление жилищно-коммунального хозяйства
Администрации города Иваново
Захарову И.Н.
153000, г. Иваново, пл. Революции, д.6

Копии:
Директору филиала «Владимирский»
ПАО «Т Плюс» по коммерции и развитию
Бековой Т.Д.
600016, г. Владимир, ул. Большая
Нижегородская, д.108

ЗЯВЛЕНИЕ
об исключении газовой котельной АО «ИСМА» из схемы теплоснабжения

В связи с предусмотренной подпунктом «а» пункта 2 Постановления Правительства РФ от 24.11.2023 N 1979 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» с 01 декабря 2023 года индексацией на десять процентов регулируемых оптовых цен на природный газ, из-за чего поставка тепловой энергии (мощности) ПАО «Т Плюс» стала убыточной для АО «ИСМА», в т.ч. по причине устаревания, принадлежащей нашей компании газовой котельной, являющейся источником тепла для отопления жилых домов по адресам: г. Иваново, ул.23-я Линия, д.8А, ул.23-я Линия, д.14, проезд Бакинский, д.92, проезд Бакинский, д.61 настолько, что котельная перестала отвечать необходимым современным техническим нормам и требованиям.

ПРОСИМ

Актуализировать схему теплоснабжения, утвержденную постановлением Администрации города Иваново от 27.09.2023 №1940, исключив из неё принадлежащую АО «ИСМА» газовую котельную, находящуюся по адресу: г. Иваново, ул. Сидякитная, д.52.

С уважением,
Генеральный директор АО «ИСМА»

А.С. Мухин

Рис. 4.1. Уведомление АО «ИСМА» о выводе котельной из централизованной системы теплоснабжения

Таким образом, в актуализированной на 2026 год схеме теплоснабжения города Иваново предложены решения по замещению котельной АО «ИСМА».

- сценарий 1: переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа»;
- сценарий 2: устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час.

4.1.4 Проект по замещению котельной ООО «Теплоснаб-2010» в СТС №41

В адрес администрации города Иваново поступило обращение от ООО «Теплоснаб-2010» о выводе из эксплуатации котельной ООО «Теплоснаб-2010».

Утвержденной схемой теплоснабжения были рассмотрены 3 варианта организации теплоснабжения в СТС №41:

- сценарий 1. Переключение потребителей от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2;
- 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.

В итоге был выбран сценарий №3 с переводом нагрузки на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б, переданную в 2024 году в концессию ПАО «Т Плюс».

При этом резерв по договорной мощности на котельной по адресу ул. Окуловой, 74Б, составляет всего 3,3 Гкал/час. Подключенная договорная нагрузка на коллекторах котельной ООО «Теплоснаб-2010» составляет 7,1 Гкал/час.

Таким образом, для перевода нагрузок требуется реконструкция котельной по адресу ул. Окуловой, 74Б с увеличением установленной и располагаемой мощности, что и было предусмотрено утвержденной схемой теплоснабжения.

В настоящее время проект по реконструкции котельной по адресу ул. Окуловой, 74Б приостановлен, что требует уточнения сценариев в данной СТС.

Актуализированной схемой теплоснабжения заново рассмотрены два сценария в СТС №41:

- сценарий 1. Строительство новой БМК в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010» с устройством подводящей тепловой сети;
- сценарий 2. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности.

4.1.5 Проект по замещению котельной ООО «ИЭК-1» в СТС №31

В адрес единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» поступило уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной в СТС №50.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Общество с ограниченной ответственностью
«Ивановская энергетическая компания-1» (ООО «ИЭК-1»)
153000, Ивановская область, город Иваново, улица Крутицкая, дом 2, офис 207,
ooo-iek-1@yandex.ru, ОКПО 79093482, ОГРН 1153702026796,
ИНН/КПП 3702124764/370201001, ИВАНОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8639 ПАО СБЕРБАНК,
р/с 40702810117000020328, БИК 042406608, к/с 30101810000000000608

20.09.2024 № 112

ПАО «Т Плюс»
Иванову А.В.

Почтовый адрес: 153012, Ивановская обл.,
Иваново г, Суворова ул., дом № 76

УВЕДОМЛЕНИЕ О ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Настоящим уведомляю Вас о следующем.

Между Обществом с ограниченной ответственностью «Ивановская энергетическая компания-1» (Поставщик, Общество) и Единой теплоснабжающей организацией в г.Иваново (далее – ЕТО) ПАО «Т Плюс» (Покупатель) идет судебный процесс по находящемуся в производстве Арбитражного суда Ивановской области делу №А17-6462/2024 об урегулировании разногласий, возникших при заключении Договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя №2 от 01.07.2024 (далее – Договор) в целях ресурсоснабжения следующих Потребителей ЕТО ПАО «Т Плюс», расположенных по адресам: г. Иваново, ул. Рабфаковская, д.12/95, г. Иваново, ул. Рабфаковская, д.14, г. Иваново, ул. Кузнецова, д.97А.

Поставщику на праве собственности принадлежит котельная, расположенная по адресу: г.Иваново, пер. Гаражный, д.4.

Согласно Приложения №4 к Договору, тепловые сети Поставщика от узла учета тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя до границ эксплуатационной ответственности Сторон: в сторону ул. Рабфаковская, д. 12/95:

- подающий трубопровод – Ду = 80 мм, протяженность 5.0 метров, изолирован, период проектирования – после 2004 г.;

- обратный трубопровод – Ду = 80 мм, протяженность 3.0 метра, изолирован, период проектирования – после 2004 г.;

в сторону ул. Рабфаковская, д. 14:

- подающий трубопровод – Ду = 80 мм, протяженность 27.0 метров, изолирован, период проектирования – после 2004 г.;

- обратный трубопровод – Ду = 80 мм, протяженность 28.0 метров, изолирован, период проектирования – после 2004 г.

Согласно Приложения №2 к Договору, тепловая сеть к 10-этажному жилому дому, расположенному по адресу: г. Иваново, ул. Кузнецова, д.97А.

Как установлено п.26-28, Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. Постановлением Правительства РФ от 08.07.2023 N 1130 (далее – Правила №1130), Согласование вывода из эксплуатации осуществляется на основании результатов рассмотрения уведомления о выводе из эксплуатации, направляемого в единую теплоснабжающую организацию собственником или иным законным владельцем выводимых из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Если такой вывод не предусмотрен схемой теплоснабжения, собственники или иные законные владельцы источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующие вывод их из эксплуатации (консервацию или ликвидацию), не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода из эксплуатации обязаны в целях

Вх.№: 50100-02-8021
от 23.09.2024

Рис. 4.2. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной (начало)

согласования вывода их из эксплуатации в письменной форме уведомить единую теплоснабжающую организацию, в зоне деятельности которой находятся такой источник тепловой энергии и тепловые сети.

В уведомлении собственника или иного законного владельца источников тепловой энергии и тепловых сетей, направляемом в единую теплоснабжающую организацию, указывается оборудование, выводимое из эксплуатации, сроки и причины вывода из эксплуатации, выписка из схемы теплоснабжения в случае наличия указанных мероприятий в утвержденной схеме теплоснабжения, а также потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации.

П.29 Правил №1130 гласит: Единая теплоснабжающая организация обязана в течение 30 дней после получения уведомления собственника или иного законного владельца источника тепловой энергии и тепловых сетей рассмотреть и согласовать такое уведомление или потребовать от собственника или иного законного владельца указанных объектов приостановить их вывод из эксплуатации не более чем на 3 года в случае наличия угрозы возникновения дефицита тепловой энергии для потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к таким объектам, выявленного на основании анализа схемы теплоснабжения, при этом собственники или иные законные владельцы указанных объектов обязаны выполнить такое требование единой теплоснабжающей организации.

В случае принятия решения о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей единая теплоснабжающая организация разрабатывает и обеспечивает реализацию мероприятий, предотвращающих возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к указанным объектам теплоснабжения. Такие мероприятия включаются в схему теплоснабжения.

О принятом решении в отношении вывода из эксплуатации единая теплоснабжающая организация сообщает лицу, направившему соответствующее уведомление, а также в орган местного самоуправления в течение 7 дней со дня принятия такого решения.

Единая теплоснабжающая организация в течение 15 дней со дня согласования вывода из эксплуатации уведомляет посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении о принятом решении собственников или иных законных владельцев смежных тепловых сетей и источников тепловой энергии, а также собственников или иных законных владельцев источников тепловой энергии, находящихся в той же системе теплоснабжения, что и выводимые из эксплуатации источники тепловой энергии, и тепловые сети.

Согласно п.31 Правил №1130, В случае если единая теплоснабжающая организация принимает решение о приостановлении вывода из эксплуатации, тепловая энергия (мощность), и (или) теплоноситель, и (или) услуги по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя приобретаются у собственников или иных законных владельцев источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующих вывод из эксплуатации, по ценам, определяемым в соответствии с частью 4 статьи 23.12 Федерального закона "О теплоснабжении".

В случае если единая теплоснабжающая организация и собственник или иной законный владелец источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующие вывод указанных объектов из эксплуатации, не достигли соглашения о цене на товары, услуги в сфере теплоснабжения на период приостановления вывода из эксплуатации, разногласия о цене на товары и услуги, производимые (оказываемые) посредством указанных объектов, подлежат урегулированию в соответствии с частью 5 статьи 23.12 Федерального закона "О теплоснабжении".

В случае если от единой теплоснабжающей организации в срок, предусмотренный пунктом 29 настоящих Правил, собственнику или иному законному владельцу источников тепловой энергии и тепловых сетей не поступит решение по результатам рассмотрения уведомления о выводе из эксплуатации, собственник или иной законный владелец источников тепловой энергии и тепловых сетей вправе вывести объекты из эксплуатации в срок, указанный в уведомлении.

Рис. 4.3. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной
(продолжение)

Оборудование, выводимое из эксплуатации:

	Объект	Срок эксплуатации	Дата принятия к учету в ООО «ИЭК-1»
1	DANFOSS Клапан регулирующий VF 3 Ду 065, Kvs63.0	10 лет	01.01.2016
2	GRUNDFOS Насос TP 65-460/2 BAQE 3*400 v	10 лет	01.01.2016
3	GRUNDFOS Насос TP 65-460/2 BAQE 3*400 v	10 лет	01.01.2016
4	ICI Котел REX 62 (620 Квт)	10 лет	01.01.2016
5	ICI Котел REX 62 (620 Квт)	10 лет	01.01.2016
6	WEISHAUPТ Горелка газовая WM-G10/3-A с газ.арм.1 ½ исп. ZM в комплекте	10 лет	01.01.2016
7	WEISHAUPТ Горелка газовая WM-G10/3-A с газ.арм.1 ½ исп. ZM в комплекте	10 лет	01.01.2016
8	Ридан Аппарат теплообменный пластинчатый разборный НН№47 расчет №384742	10 лет	01.01.2016
9	Ридан Аппарат теплообменный пластинчатый разборный НН№47 расчет №384742	10 лет	01.01.2016
10	ШРП модель " ИТГАЗ- В\249-2"	15 лет	01.01.2016
11	Эльстер ГАЗЭЛЕКТРОНИКА счетчик газа RVG G100. Q max=160 м ³ /ч Q max\Qmin=30, Ду=80	10 лет	01.01.2016

На основании изложенного, уведомляю Вас о планируемом с 01.07.2025 выводе котельной Общества из эксплуатации. **Причина:** убыточность выработки тепловой энергии (ТЭ) данной котельной за 2023 из-за позиции ЕТО ПАО «Т Плюс» в отношении договорной стоимости на ТЭ, а также окончание максимально полезного срока использования вышеуказанного оборудования и не возможность его эксплуатации далее, в т.ч. ввиду отсутствия средств на его ремонт, реконструкцию и модернизацию.

Единственный потребитель ТЭ у Общества по указанному выше договору поставки – ЕТО ПАО «Т Плюс».

Прошу согласовать в установленном порядке вывод котельной и сетей из эксплуатации.

С уважением,
Директор



Ю. В. Егорова

Рис. 4.4. Уведомление ООО «ИЭК-1» о выводе из эксплуатации котельной (окончание)

В связи с этим, актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Ивано-ново рассмотрено два сценария развития системы теплоснабжения № 31:

- сценарий 1. Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1» с устройством подводящей тепловой сети;
- сценарий 2. Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8. 1 Однако, необходимо отметить, что Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 является сезонной, в связи с этим данный сценарий возможен к реализации при переводе МКД по улице Кузнецова, 97А на автономный источник теплоснабжения, посредством установки бойлера ГВС для нужд дома.
- сценарий 3. Продажа котельной сторонней теплоснабжающей организации с процедурой, предусмотренной ч.6 ст.21 и ч.7. ст.23.12 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

4.1.6 Проект по замещению котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в СТС №50

В адрес единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» поступило уведомление ОАО «Ивановоглавснаб» о выводе из эксплуатации котельной в СТС №50.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИВАНОВОГЛАВСНАБ»
(АО «ИВАНОВОГЛАВСНАБ»)

153011, г. Иваново, ул. Суздальская, 16А,
Литер А-10, офис 201
тел. (4932) 59-49-09, 38-47-25
факс (4932) 38-62-47
ИНН 3728000065/КПП 370201001
ОГРН 1023700540313
Р/с 40702810407510003963 в Филнале
"Центральный" Банка ВТБ (ПАО)
в г. Москве,
БИК 044525411
К/с 30101810145250000411
ОКПО 04856651, ОКВЭД 46.75
e-mail: info@ivglavsnab.ru
сайт: www.ivglavsnab.ru
18.02.2025 г.
№ 01/20

ПАО «Т Плюс»
Иванову А.В.

Почтовый адрес: 153012, Ивановская обл., Иваново
г. Суворова ул., дом № 76

Копия: Администрация г.Иваново
153000, г.Иваново, пл.Революции, дом 6

УВЕДОМЛЕНИЕ

Между АО «Ивановоглавснаб» (Поставщик, Общество) и Единой теплоснабжающей организацией в г. Иваново (далее – ЕТО) ПАО «Т Плюс» (Покупатель) заключен договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя от 04.04.2023 года (далее – Договор) в целях ресурсоснабжения Потребителя - жилого дома, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Суздальская, д.16.

Поставщику на праве собственности принадлежит котельная, расположенная по адресу: г.Иваново, ул. Суздальская, д.16А.

Право собственности на тепловую сеть с кадастровым номером 37:24:040508:765, протяженностью 26 метров, расположенную по адресу: г.Иваново, от точки врезки №2 в теплотрассу АО «Ивановоглавснаб» до дома №16 по ул.Суздальская, посредством которой осуществляется передача теплоносителя, принадлежит муниципальному образованию городской округ Иваново.

Как установлено п.26-28, Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. Постановлением Правительства РФ от 08.07.2023 N 1130 (далее – Правила №1130), Согласование вывода из эксплуатации осуществляется на основании результатов рассмотрения уведомления о выводе из эксплуатации, направляемого в единую теплоснабжающую организацию собственником или иным законным владельцем выводимых из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Если такой вывод не предусмотрен схемой теплоснабжения, собственники или иные законные владельцы источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующие вывод их из эксплуатации (консервацию или ликвидацию), не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода из эксплуатации обязаны в целях согласования вывода их из эксплуатации в письменной форме уведомить единую теплоснабжающую организацию, в зоне деятельности которой находится такой источник тепловой энергии и тепловые сети.

В уведомлении собственника или иного законного владельца источников тепловой энергии и тепловых сетей, направляемом в единую теплоснабжающую организацию, указывается оборудование, выводимое из эксплуатации, сроки и причины вывода из эксплуатации, выписка из схемы теплоснабжения в случае наличия указанных мероприятий в утвержденной схеме теплоснабжения, а также потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации.

П.29 Правил №1130 гласит: Единая теплоснабжающая организация обязана в течение 30 дней после получения уведомления собственника или иного законного владельца источника тепловой энергии и тепловых сетей рассмотреть и согласовать такое уведомление или потребовать от собственника или иного законного владельца указанных объектов приостановить их вывод из эксплуатации не более чем на 3 года в случае наличия угрозы возникновения дефицита тепловой энергии для

Исх. № 801/00-02-18
от 21.02.2025.

Рис. 4.5. Уведомление ОАО «Ивановоглавснаб» о выводе из эксплуатации котельной
(начало)

зителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к таким объектам, выявленного на основании анализа схемы теплоснабжения, при этом собственники или иные владельцы указанных объектов обязаны выполнить такое требование единой теплоснабжающей организации.

В случае принятия решения о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей единая теплоснабжающая организация разрабатывает и обеспечивает реализацию мероприятий, предотвращающих возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к указанным объектам теплоснабжения. Такие мероприятия включаются в программу теплоснабжения.

О принятом решении в отношении вывода из эксплуатации единая теплоснабжающая организация сообщает лицу, направившему соответствующее уведомление, а также в орган местного самоуправления в течение 7 дней со дня принятия такого решения.

Единая теплоснабжающая организация в течение 15 дней со дня согласования вывода из эксплуатации уведомляет посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении принятом решении собственников или иных законных владельцев смежных тепловых сетей и источников тепловой энергии, а также собственников или иных законных владельцев источников тепловой энергии, находящихся в той же системе теплоснабжения, что и выводимые из эксплуатации источники тепловой энергии, и тепловые сети.

Согласно п.31 Правил №1130, в случае если единая теплоснабжающая организация принимает решение о приостановлении вывода из эксплуатации, тепловая энергия (мощность), и (или) теплоноситель, и (или) услуги по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя приобретаются у собственников или иных законных владельцев источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующих вывод из эксплуатации, по ценам, определяемым в соответствии с частью 4 статьи 23.12 Федерального закона "О теплоснабжении".

В случае если от единой теплоснабжающей организации в срок, предусмотренный пунктом 29 настоящих Правил, собственнику или иному законному владельцу источников тепловой энергии и тепловых сетей не поступит решение по результатам рассмотрения уведомления о выводе из эксплуатации, собственник или иной законный владелец источников тепловой энергии и тепловых сетей вправе вывести объекты из эксплуатации в срок, указанный в уведомлении.

Единственный потребитель ТЭ у АО «Ивановоглавснаб» по указанному выше договору поставки – ЕТО ПАО «Т Плюс».

На основании изложенного, уведомляю Вас о планируемом с 01.10.2025 года выводе котельной из эксплуатации (всего оборудования и котельной в целом). Причина: убыточность выработки тепловой энергии (ТЭ) данной котельной, устаревшее и небезопасное оборудование и невозможность его эксплуатации в данном виде далее, критически изношенное состояние тепловых сетей, нуждающихся в утеплении и замене. Дополнительно сообщаем, что котельная, как объект недвижимости, будет в дальнейшем исключена из ЕГРН.

Прошу согласовать вывод из эксплуатации котельной в установленном порядке.

Генеральный директор



Анфилов И.В.

Рис. 4.6. Уведомление ОАО «Ивановоглавснаб» о выводе из эксплуатации котельной (окончание)

В связи с этим, актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Иваново рассмотрено два сценария развития системы теплоснабжения № 50:

- сценарий 1. Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Иваново-главснаб»;
- сценарий 2. переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

Технико-экономическое сравнение рассмотренных сценариев развития систем теплоснабжения города Иваново приведено в разделе 4 Главы 5 Мастер-план.

Ниже приведено обоснование выбора приоритетного сценария развития по системам теплоснабжения города на основании технико-экономических расчетов, приведенных в Главе 5 Мастер-план.

4.2.1 Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной

В настоящее время проект по замещению Ивановской ТЭЦ-2 реализуется в соответствии с выбранным сценарием – устройством новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Изменение в сценарии приведет к утрате вложенных инвестиций и существенному удорожанию проекта, поэтому в дальнейшем реализация выбранного сценария представляется безальтернативной.

Период реализации сценария с н.в. – до 2028 года включительно.

4.2.2 Проект по замещению котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в СТС №39

Данный проект также находится на завершающей стадии реализации в соответствии с выбранным ранее сценарием - переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч.

Окончание реализации сценария – 2025 год.

Мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс». Ввиду удалённости данной жилой зоны от иных источников тепловой энергии (ближайший потенциальный источник котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50, расстояние до которого, примерно, 3 км в двухтрубном исчислении, как показано на рисунке ниже), отсутствуют другие, экономически обоснованные, сценарии переключения данной тепловой нагрузки.

Кроме того, изменение в сценарии приведет к утрате вложенных инвестиций и существенному удорожанию проекта, поэтому в дальнейшем реализация выбранного сценария представляется безальтернативной.

4.2.3 Проект по замещению котельной АО «ИСМА» в СТС №23

В актуализированной на 2026 год схеме теплоснабжения города Иваново предложены решения по замещению котельной АО «ИСМА».

- сценарий 1: переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа»;
- сценарий 2: устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1- Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа» - оценивается в 21,6 млн. руб.
- реализация сценария №2- Устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час - оценивается в 22,75 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа».

Переключение нагрузки предусматривается в межотопительный период 2027 года.

4.2.4 Проект по замещению котельной ООО «Теплоснаб-2010» в СТС №41

Актуализированной схемой теплоснабжения заново рассмотрены два сценария в СТС №41:

- сценарий 1. Строительство новой БМК в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010» с устройством подводящей тепловой сети;
- сценарий 2. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1- Строительство новой БМК в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010» с устройством подводящей тепловой сети - оценивается в 268,8 млн. руб.
- реализация сценария №2- Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-

2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности - оценивается в 278,7 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Строительство новой БМК в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010».

Переключение нагрузки предусматривается в межотопительный период 2027 года.

4.2.5 Проект по замещению котельной ООО «ИЭК-1» в СТС №31

Актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Иваново рассмотрено два сценария развития системы теплоснабжения № 31:

- сц сценарий 1. Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1» с устройством подводящей тепловой сети;
- сценарий 2. Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8. Однако, необходимо отметить, что Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 является сезонной, в связи с этим данный сценарий возможен к реализации при переводе МКД по улице Кузнецова, 97А на автономный источник теплоснабжения, посредством установки бойлера ГВС для нужд дома.
- сценарий 3. Продажа котельной сторонней теплоснабжающей организации с процедурой, предусмотренной ч.6 ст.21 и ч.7. ст.23.12 Федерального закона от 27.07.2010 № 190- ФЗ «О теплоснабжении».

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1- Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1» - оценивается в 47,5 млн. руб.
- реализация сценария №2- Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8- оценивается в 57,6 млн. руб.

Оценка целесообразности реализации сценария №3 возможна только после рыночной оценки стоимости котельной, а также в случае необходимости такой реализации в связи с организационной неосуществимостью первого сценария (отсутствием земельного участка).

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1».

Переключение нагрузки предусматривается в межотопительный период 2027 года, но не позднее 23.09.2027.

4.2.6 Проект по замещению котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в СТС №50

Актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Иваново рассмотрено два сценария развития системы теплоснабжения № 50:

- сценарий 1. Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб»;
- сценарий 2. Переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1 - Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб» - оценивается в 6,8 млн. руб.
- реализация сценария №2 - Переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2 - оценивается в 12,3 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб».

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 002.37.1.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 2026 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 2024-2025 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 2024-2025 гг. на 2025-2026 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 2025-2035 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 (Без НДС)

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.03.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Реконструкция Ивановской ТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч	267 091,7			1 387 938,3								1 655 030,0
001.01.03.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. №1 Ивановской ТЭЦ-3		1 500,0		44 298,0						22 040,0		67 838,0
001.01.03.003	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение газоходов дымовой трубы котла ст. №4 ТП-87 Ивановской ТЭЦ-3		47 770,0										47 770,0
001.01.03.004	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 Ивановской ТЭЦ-3				767,0		25 000,0						25 767,0
001.01.03.005	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГМ-100 ст. №3 Ивановской ТЭЦ-3				700,0		32 000,0						32 700,0
001.01.03.006	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 5 Ивановской ТЭЦ-3 (1. ТПиР замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением. 2. ТПиР Замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5).				900,0		40 000,0						40 900,0
001.01.03.007	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ст. №4 с заменой на микропроцессорное Ивановской ТЭЦ-3					800,0		7 500,0					8 300,0
001.01.03.008	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение остекления главного корпуса Ивановской ТЭЦ-3					5 000,0	5 000,0						10 000,0
001.01.03.009	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара) Ивановской ТЭЦ-3					600,0		14 800,0	11 506,0	24 000,0			50 906,0
001.01.03.010	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) Ивановской ТЭЦ-3					5 429,0	5 500,0			5 000,0		4 400,0	20 329,0

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.03.011	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение АСУ ТН Ивановской ТЭЦ-3					1 300,0		78 000,0					79 300,0
001.01.03.012	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов ПЭН -2, 3, 4, 5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе Ивановской ТЭЦ-3						12 630,0		12 630,0		12 630,0		37 890,0
001.01.03.013	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 Ивановской ТЭЦ-3						2 530,0		79 000,0				81 530,0
001.01.03.014	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4 Ивановской ТЭЦ-3						2 645,0		79 341,0				81 986,0
001.01.03.015	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3						800,0		4 500,0				5 300,0
001.01.03.016	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3						800,0		4 500,0				5 300,0
001.01.03.017	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковых бойлеров Ивановской ТЭЦ-3						20 000,0						20 000,0
001.01.03.018	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ст.№3 с заменой на микропроцессорное Ивановской ТЭЦ-3							1 000,0		11 000,0			12 000,0
001.01.03.019	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева Ивановской ТЭЦ-3							30 000,0					30 000,0
001.01.03.020	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ст. №2 с заменой на микропроцессорную Ивановской ТЭЦ-3									1 200,0		8 000,0	9 200,0
001.01.03.021	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек Ивановской ТЭЦ-3									22 879,0		22 879,0	45 758,0
001.01.03.022	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромфты Ивановской ТЭЦ-3									1 500,0		28 000,0	29 500,0

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.03.023	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы связи и телемеханики Ивановской ТЭЦ-3										26 900,0		26 900,0
001.01.03.024	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК Ивановской ТЭЦ-3											19 798,0	19 798,0
	Итого			267 091,7	49 270,0	-	1 434 603,3	13 129,0	146 905,0	131 300,0	191 477,0	65 579,0	61 570,0	83 077,0	2 444 002,0

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 (Без НДС)

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.01.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская	Блочно-модульная котельная, мощностью 3,75 МВт, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. 1-ая Балинская	16 830,8											16 830,8
001.01.01.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Строительство БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010"		89 600	134 400	-								224 000,0
001.01.01.003	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	НИ БМК (вместо ИЭК-1)	Строительство БМК для подключения абонентов от ИЭК-1			39 618,3	-								39 618,3
001.01.01.004	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		КРН для абонента от источника ОАО «Ивановоглавснаб»			5 681,0	-								5 681,0
	Итого			16 830,8	89 600,0	179 699,3	-	-	-	-	-	-	-	-	286 130,2

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 далее.

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

Код проекта	ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ТСО1.01.03.001	АО «ИвГТЭ»	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	Техническое перевооружение котельной- монтаж дополнительного водогрейного котла под фактическую тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без персонала)	1 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 500,0
ТСО1.01.03.002	АО «ИвГТЭ»	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления	-	500,0	8 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	8 500,0
ТСО1.01.03.003	АО «ИвГТЭ»	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления	-	500,0	10 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 500,0
ТСО1.01.03.004	АО «ИвГТЭ»	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	Техническое перевооружение котельной - замена котлов КВГ-4,65 под договорную нагрузку. Проект из трёх этапов: - монтаж двух котлов в ячейке демонтированного котла; - демонтаж котла КВГ-4,65 "№2, монтаж двух котлов в ячейки котла КВГ-4,65 №2; - отглушение котла КВГ-4,65 №3	1 000,0	12 000,0	12 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	25 000,0
ТСО1.01.03.005	АО «ИвГТЭ»	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	Техническое перевооружение котельной - установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000	-	300,0	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3 300,0
ТСО1.01.03.006	АО «ИвГТЭ»	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19	Техническое перевооружение котельной - замена паровых котлов на водогрейные под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж паровых котлов, монтаж котлов схемы отопления.	2 500,0	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 500,0
ТСО1.01.03.007	АО «ИвГТЭ»	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)	-	-	1 000,0	18 000,0	-	-	-	-	-	-	-	19 000,0

Код проекта	ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ТСО1.01.03.008	АО «ИвГТЭ»	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотинская, 20А	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)	-	-	1 000,0	25 000,0	-	-	-	-	-	-	-	26 000,0
ТСО1.01.03.009	АО «ИвГТЭ»	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	Строительство БМК на территории существующей котельной	-	2 000,0	15 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	17 000,0
ТСО1.01.03.010	АО «ИвГТЭ»	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Техническое перевооружение котельной №37 - замена парового котла ДЕ-25/13 (выведен из эксплуатации!) на водогрейный котёл (котлы) с установкой вакуумной деаэрационной установки в схеме подпитки теплосети	-	-	2 000,0	30 000,0	-	-	-	-	-	-	-	32 000,0
ТСО1.01.03.011	АО «ИвГТЭ»	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Техническое перевооружение котельной №45 - замена газовых горелок в рамках договора технического присоединения	1 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 500,0
ТСО1.01.03.012	АО «ИвГТЭ»	котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Техническое перевооружение котельной №48 - приведение площади легкобрасываемых конструкций в соответствии с требованиями НТД; Замена конвективной поверхности котла ст. №2; монтаж дополнительного водогрейного котла (котлов) для эффективной и надёжной работы котельной в межотопительном периоде; установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000.	2 000,0	1 000,0	6 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 500,0
Итого				8 500,0	19 300,0	58 000,0	73 000,0	-	-	-	-	-	-	-	160 300,0

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 2028 г., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 7,07 Гкал/ч будут переведены на новый источник БМК с устройством подводящих тепловых сетей;

- строительство котельной (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская;

- котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4 тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 2,13 Гкал/ч будут переведены на новый источник БМК с устройством подводящих тепловых сетей;

- строительство КНР (котлов наружного размещения) для абонента от источника ОАО «Ивановоглавснаб» (выходит из системы централизованного теплоснабжения).

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 со срезкой 125°C.

Табл. 5.4. Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в ТФУ в обратном теплопроводе, °C
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0

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
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

В соответствии с отчетом «Тепло-гидравлический расчет тепловых сетей в программно-расчетном комплексе «ZULU THERMO» от источников тепловой энергии Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 при переходе на новый индивидуальный температурный график 125/70 можно сделать вывод о целесообразности утверждения в схеме теплоснабжения г. Иваново нового индивидуального температурного графика с максимальной температурой в подающем трубопроводе $T_1=125^{\circ}\text{C}$. Более подробно см. Приложение 1 к УЧ ШИФР 002.37.1.СТ-УЧ.001.01.

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

Котельные АО «Владгазкомпания» и АО «Железобетон» работают по температурному графику 95/70°C со спрямлением на ГВС 70°C.

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

Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной №33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°C. На котельной №23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует.

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

Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 работает по температурному графику 105/70°C.

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

Котельная №19 АО «ИвГТЭ» в 2024-2025 ОЗП работала по температурному графику 130/70°C. С ОЗП 2025-2026 на основании предложения АО «Ивгортеплоэнерго» были рассмотрены последствия перевода котельной №19 на температурный график 105/70. Как показали расчеты, переход на график 105/70 возможен без перекладки тепловой сети и приведет к увеличению надёжности и безопасности теплоснабжения. Данное решение согласовано с ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

Утверждаемые для котельных температурные графики представлены ниже.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИВГОРТЕПЛОЭНЕРГО»

Рабфаковская ул., д.2/1, г. Иваново, 153021
тел. 41-60-03, факс 38-45-41, e-mail: igte@igte.ru
ОКПО10719413, ОГРН 1143702016006, ИНН/КПП3702733438/370201001

06.02.2025 № 08-04-01-141
На № _____ от _____

Директору
Ивановского филиала
АО «ЭнергосбыТ Плюс»
А. В. Иванову

e-mail: ivanovo@esplus.ru

Техническому директору –
главному инженеру ИТС
филиала «Владимирский»
ПАО «Т Плюс»
А. К. Зорину

e-mail: vla-kanc@tplusgroup.ru

«О переводе котельной №19 АО «ИвГТЭ»
на другой температурный график»

Уважаемый Александр Викторович!
Уважаемый Александр Константинович!

В настоящее время специалистами АО «ИвГТЭ» в связи с технической необходимостью рассматривается вопрос о снижении температурного графика котельной №19 с 130/70°C на 105/70°C. С учетом предлагаемых изменений нами был выполнен новый тепло-гидравлический расчет.

В целях опробования нового режима работы котельной в текущем отопительно-зимнем периоде 2024-2025 г.г. предлагаем Вам выполнить регулировку расхода теплоносителя в тепловых пунктах потребителей согласно выполненного тепло-гидравлического расчета с установкой новых регулирующих устройств, которые в случае необходимости наше предприятие будет готово предоставить.

При положительном опробовании нового режима работы источника АО «ИвГТЭ» направит предложение по изменению температурного графика работы котельной №19 в схему теплоснабжения г. Иваново и в действующие договоры между нашими организациями.

Учитывая важность данного вопроса просим сообщить о готовности проведения мероприятий по регулировке потребителей в кратчайшие сроки.

Приложение:

- 1) Тепло-гидравлический расчет;
- 2) Температурный график 105/70°C с точкой излома 60°C.

Генеральный директор

исп. И. Д. Фефилов
тел. 301759

А. А. Мягков

Вх. №: 50100-02-1182
от 06.02.2025

Рис. 5.1. Предложение о переводе котельной №19 на температурный график 105/70

Результаты теплогидравлического расчета источника "Котельная №19"

Рпр=5.0 атм, Робр=3,0 атм. Нр=20м.вод.ст., T=105/70°C, Gцирк=64 т/ч

Наименование потребителя	Абонентский номер	Расход теплонос. т/ч Расчет	Напор (изб.), м Вход	Напор (изб.), м Выход	Располаг. напор на вводе, м	Тепл. нагр. ГКал/ч Расчет	Диам. рекомендуемого рег. устр. (конуса), мм	Тепл. нагр. СВ ГКал/ч Расчет	Расход теплонос. СВ т/ч	Диам. рекомендуемого рег. устр. СВ, мм	Расчетная нагр. ГВС ГКал/ч	Расчетная нагрузка на потери ГВС в цирк. Трубопр ГКал/ч	Расход теплонос. ГВС в цирк. трубопр т/ч Расчет	Диам. рекомендуемого рег. устр. на цирк ГВС, мм
ул Победы,20	N0010019	0.3	49.4	30.6	18.8	0.010	3.0							
ул Победы,20	N0009019	0.5	49.3	30.7	18.6	0.019	3.4							
ул Победы,20	N0012019	0.7	49.8	30.2	19.6	0.023	3.7	0.012	0.34	3.0				
ул Победы,20	N0005019	1.1	49.9	30.1	19.8	0.038	4.7				0.00442			
ул Победы,20	N0001019	3.0	49.9	30.1	19.9	0.104	7.8				0.001			
ул Победы,20	N0002019	5.5	49.6	30.4	19.2	0.191	10.7				0.02708			
ул Победы,20	N0004019	6.0	49.3	30.6	18.7	0.210	11.3							
ул Победы,20	N0003019	7.5	49.4	30.6	18.8	0.263	12.6				0.02708			
ул Победы,20	N0006019	12.3	49.7	30.3	19.4	0.431	16.0				0.0235			
ул Победы,20	N0008019	13.5	48.9	31.0	17.9	0.472	17.1							
ул Собинова,53а	N0011019/1	6.2	45.8	34.0	11.8	0.218	12.9				0.09502	0.0046	0.92	5.4
ул Собинова,53а	N0011019/2	6.2	45.8	34.0	11.8	0.218	12.9							

Рис. 5.2. Расчет режима работы котельной №19 при переходе к графику 105/70

Табл. 5.5 Температурные графики регулирования тепловой энергии

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

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

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

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°C.)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °C
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 (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 имеет эксплуатационный температурный график: 95/70°C.

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°C.)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °C
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 «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

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.)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °C
8	39	34
7	41	35

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
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 (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

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
-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°С.

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°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

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	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 002.37.1.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, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:
- 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»;
- «002» – АО «ПСК»;
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»;
- «004» – ООО «ИнвестЭнерго»;
- «005» – ООО «Тепловые системы»;
- «006» – ООО «Квартал»;
- «ТСО1» – АО «ИвГТЭ»;
- «ТСО2» – ООО «Август Т»;
- «ТСО3» – ЗАО «УП ЖКХ».
- «000» – в целом для города.

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 для проектов на тепловых сетях указываются следующие показатели:

- «.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 и ИТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей;
- «.09» – подгруппа проектов по реконструкции тепловых сетей со скоростью теплоносителя (с учетом перспективной нагрузки) меньше 0,3 м/сек
- «.10» – подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.
- «.11» – подгруппа проектов по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.

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 2025 - 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 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	001.02.01.001	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 33. 63	ППИ11	ППИ11	148,94	16,08552	2025	100	Канальная	ППУ	91,680
2	001.02.01.002	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 67. 03	ППИ12	ППИ12	70,32	6,25848	2029	80	Канальная	ППУ	2 535,661
3	001.02.01.003	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 86. 12	ППИ13	ППИ13	117,86	12,72888	2025	100	Канальная	ППУ	2 292,240
4	001.02.01.004	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B- 89/1	ППИ14	ППИ14	49,06	2,79642	2029	50	Канальная	ППУ	885,905
5	001.02.01.005	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ТКн	ППИ16	ППИ16	90,52	6,87952	2027	70	Канальная	ППУ	2 036,252
6	001.02.01.006	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 14.	ППИ17	ППИ17	46,96	5,07168	2025	100	Канальная	ППУ	3 759,360
7	001.02.01.007	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18. 32	ППИ18	ППИ18	85,12	9,19296	2025	100	Канальная	ППУ	68,160
8	001.02.01.008	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ПКГ-1	ППИ55	ППИ55	47,44	3,60544	2029	70	Канальная	ППУ	1 155,356
9	001.02.01.009	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	ТКИГЭУ001	ППИ66	ППИ66	66,44	5,04944	2027	70	Канальная	ППУ	1 494,571
10	001.02.01.010	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B- 51. 02	ППИ70	ППИ70	63,68	3,62976	2028	50	Канальная	ППУ	1 105,679
11	001.02.01.011	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 12.	ППИ72	ППИ72	277,66	44,14794	2026	150	Канальная	ППУ	13 122,089
12	001.02.01.012	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	F- 24.	ППИ105	ППИ105	30	2,67	2025	80	Канальная	ППУ	911,500
13	001.02.01.013	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B-123.	ППИ125	ППИ125	438,9	69,7851	2025	150	Канальная	ППУ	8 904,120
14	001.02.01.014	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 32.	ППИ131	ППИ131	133,2	29,1708	2026	200	Канальная	ППУ	7 759,168
15	001.02.01.015	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	см сп пр	ППИ133	ППИ133	51,46	3,91096	2029	70	Канальная	ППУ	1 253,259
16	001.02.01.016	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18. 05	ППИ134	ППИ134	77,64	4,42548	2029	50	Канальная	ППУ	1 401,990
17	001.02.01.017	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B- 86. 17	ППИ137	ППИ137	97,58	7,41608	2029	70	Канальная	ППУ	2 376,468
18	001.02.01.018	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 11. 28	ППИ138	ППИ138	54,1	3,0837	2029	50	Канальная	ППУ	976,915
19	001.02.01.019	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 83. 03	ППИ140	ППИ140	26,44	1,50708	2029	50	Канальная	ППУ	477,442
20	001.02.01.020	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ППИ143	ППИ143	37,14	2,82264	2029	70	Канальная	ППУ	904,509

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
21	001.02.01.021	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 30. 08	ППИ144	ППИ144	70,58	4,02306	2029	50	Канальная	ППУ	1 274,504
22	001.02.01.022	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	T036005	ППИ146	ППИ146	40,74	2,32218	2029	50	Канальная	ППУ	735,666
23	001.02.01.023	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 18.	ППИ147	ППИ147	159,16	12,09616	2029	70	Канальная	ППУ	3 876,190
24	001.02.01.024	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 21. 21	ППИ150	ППИ150	132,62	21,08658	2030	150	Канальная	ППУ	7 381,554
25	001.02.01.025	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 21. 21	ППИ151	ППИ151	135,66	14,65128	2030	100	Канальная	ППУ	6 074,336
26	001.02.01.026	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 21. 21	ППИ152	ППИ152	143,34	15,48072	2030	100	Канальная	ППУ	6 418,217
27	001.02.01.027	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ153	ППИ153	55,1	12,0669	2030	200	Канальная	ППУ	3 780,172
28	001.02.01.028	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ154	ППИ154	55,52	7,38416	2030	125	Канальная	ППУ	2 683,963
29	001.02.01.029	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ155	ППИ155	60,78	8,08374	2030	125	Канальная	ППУ	2 938,244
30	001.02.01.030	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 22/1	ППИ156	ППИ156	69,52	11,05368	2029	150	Канальная	ППУ	3 720,619
31	001.02.01.031	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 22/1	ППИ157	ППИ157	66,84	5,94876	2031	80	Канальная	ППУ	2 606,846
32	001.02.01.032	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 22/1	ППИ158	ППИ158	66	5,874	2031	80	Канальная	ППУ	2 574,085
33	001.02.01.033	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ159	ППИ159	120,84	26,46396	2031	200	Канальная	ППУ	8 621,921
34	001.02.01.034	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ160	ППИ160	132,78	17,65974	2029	125	Канальная	ППУ	6 172,007
35	001.02.01.035	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18.	ППИ161	ППИ161	147,22	19,58026	2031	125	Канальная	ППУ	7 401,628
36	001.02.01.036	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 19.	ППИ162	ППИ162	96,54	12,83982	2032	125	Канальная	ППУ	5 047,788
37	001.02.01.037	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 19.	ППИ163	ППИ163	92,76	8,25564	2032	80	Канальная	ППУ	3 762,470
38	001.02.01.038	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 19.	ППИ164	ППИ164	93,42	8,31438	2032	80	Канальная	ППУ	3 789,241
39	001.02.01.039	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 18. (3)	ППИ165	ППИ165	53,02	7,05166	2032	125	Канальная	ППУ	2 772,257
40	001.02.01.040	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 18. (3)	ППИ166	ППИ166	57,74	5,13886	2032	80	Канальная	ППУ	2 342,012
41	001.02.01.041	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 18. (3)	ППИ167	ППИ167	66,72	5,93808	2032	80	Канальная	ППУ	2 706,253
42	001.02.01.042	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 18.	ППИ168	ППИ168	61,44	8,17152	2033	125	Канальная	ППУ	3 341,014
43	001.02.01.043	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 18.	ППИ169	ППИ169	66,58	5,92562	2033	80	Канальная	ППУ	2 808,597

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
44	001.02.01.044	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 18.	ППИ170	ППИ170	75,5	6,7195	2033	80	Канальная	ППУ	3 184,877
45	001.02.01.045	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 15.	ППИ171	ППИ171	198,34	26,37922	2033	125	Канальная	ППУ	10 785,429
46	001.02.01.046	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 15.	ППИ172	ППИ172	195,1	17,3639	2033	80	Канальная	ППУ	8 230,059
47	001.02.01.047	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	D- 15.	ППИ173	ППИ173	201,22	17,90858	2033	80	Канальная	ППУ	8 488,224
48	001.02.01.048	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ174	ППИ174	66,3	8,8179	2034	125	Канальная	ППУ	3 749,505
49	001.02.01.049	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ175	ППИ175	66,4	5,9096	2034	80	Канальная	ППУ	2 913,044
50	001.02.01.050	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ176	ППИ176	69,76	6,20864	2034	80	Канальная	ППУ	3 060,451
51	001.02.01.051	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Е-50.1	ППИ177	ППИ177	61,58	8,19014	2034	125	Канальная	ППУ	3 482,572
52	001.02.01.052	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Е-50.1	ППИ178	ППИ178	65,4	5,8206	2034	80	Канальная	ППУ	2 869,173
53	001.02.01.053	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Е-50.1	ППИ179	ППИ179	72,02	6,40978	2034	80	Канальная	ППУ	3 159,600
54	001.02.01.054	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ180	ППИ180	121,46	16,15418	2035	125	Канальная	ППУ	7 143,763
55	001.02.01.055	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ181	ППИ181	132,04	11,75156	2035	80	Канальная	ППУ	6 024,456
56	001.02.01.056	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у С- 18.	ППИ182	ППИ182	151,54	13,48706	2035	80	Канальная	ППУ	6 914,163
57	001.02.01.057	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18. (2)	ППИ183	ППИ183	111,18	24,34842	2035	200	Канальная	ППУ	9 280,115
58	001.02.01.058	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18. (2)	ППИ184	ППИ184	113,9	15,1487	2035	125	Канальная	ППУ	6 699,116
59	001.02.01.059	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D- 18. (2)	ППИ185	ППИ185	113,82	15,13806	2035	125	Канальная	ППУ	6 694,411
60	001.02.01.060	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	T037045	ППИ186	ППИ186	265,34	35,29022	2025	125	Канальная	ППУ	14 075,280
61	001.02.01.061	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 39. 09	ППИ187	ППИ187	97,84	8,70776	2025	80	Канальная	ППУ	164,160
62	001.02.01.062	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 21. 21	ППИ188	ППИ188	60,26	3,43482	2025	50	Канальная	ППУ	72,000
63	001.02.01.063	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 34. 24	ППИ189	ППИ189	121,34	6,91638	2025	50	Канальная	ППУ	136,920
64	001.02.01.064	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	ТК	ППИ190	ППИ190	113,68	8,63968	2025	70	Канальная	ППУ	149,880
65	001.02.01.065	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 0.	ППИ191	ППИ191	127,98	17,02134	2025	125	Канальная	ППУ	180,960
66	001.02.01.066	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 11. 18	ППИ192	ППИ192	118,86	6,77502	2025	50	Канальная	ППУ	72,000

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
67	001.02.01.067	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В-131. 05	ППИ193	ППИ193	37,94	2,16258	2025	50	Канальная	ППУ	168,120
68	001.02.01.068	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	РУ	ППИ194	ППИ194	80,56	4,59192	2025	50	Канальная	ППУ	1 577,400
69	001.02.01.069	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 56.	ППИ195	ППИ195	54,32	3,09624	2025	50	Канальная	ППУ	72,000
70	001.02.01.070	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 19. 39	ППИ196	ППИ196	93,42	5,32494	2025	50	Канальная	ППУ	1 421,420
71	001.02.01.071	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 53. 03	ППИ197	ППИ197	101,52	10,96416	2027	100	Канальная	ППУ	4 037,209
72	001.02.01.072	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ст	ППИ198	ППИ198	68,2	3,8874	2026	50	Канальная	ППУ	1 087,497
73	001.02.01.073	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 25. 08	ППИ199	ППИ199	53,1	5,7348	2026	100	Канальная	ППУ	2 018,796
74	001.02.01.074	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 13. 64	ППИ200	ППИ200	55,66	4,23016	2026	70	Канальная	ППУ	1 197,012
75	001.02.01.075	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В-131. 11	ППИ201	ППИ201	39,62	3,52618	2025	80	Канальная	ППУ	1 203,787
76	001.02.01.076	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	д- 63. 14	ППИ202	ППИ202	40	2,28	2025	50	Канальная	ППУ	608,615
77	001.02.01.077	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Т003001/1(1)	ППИ203	ППИ203	77,28	5,87328	2025	70	Канальная	ППУ	1 585,847
78	001.02.01.078	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 31	ППИ204	ППИ204	450,8	34,2608	2025	70	Канальная	ППУ	9 250,772
79	001.02.01.079	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 25. 20	ППИ205	ППИ205	154,32	42,12936	2026	250	Канальная	ППУ	9 867,547
80	001.02.01.080	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 85. 02(1)	ППИ206	ППИ206	69,8	3,9786	2025	50	Канальная	ППУ	1 062,033
81	001.02.01.081	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ст	ППИ207	ППИ207	16,88	0,96216	2025	50	Канальная	ППУ	256,835
82	001.02.01.082	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 96. 14	ППИ208	ППИ208	66,18	5,02968	2025	70	Канальная	ППУ	1 358,066
83	001.02.01.083	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ210	ППИ210	364,52	27,70352	2030	70	Канальная	ППУ	9 232,638
84	001.02.01.084	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ211	ППИ211	267,38	15,24066	2030	50	Канальная	ППУ	5 021,364
85	001.02.01.085	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ212	ППИ212	376,48	28,61248	2030	70	Канальная	ППУ	9 535,564
86	001.02.01.086	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ213	ППИ213	325,66	18,56262	2030	50	Канальная	ППУ	6 115,856
87	001.02.01.087	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ215	ППИ215	248,72	22,13608	2031	80	Канальная	ППУ	9 700,401
88	001.02.01.088	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ст	ППИ216	ППИ216	271,18	24,13502	2031	80	Канальная	ППУ	10 576,370
89	001.02.01.089	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ст	ППИ224	ППИ224	141,1	8,0427	2032	50	Канальная	ППУ	2 866,068

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
90	001.02.01.090	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	ст	ППИ232	ППИ232	314,54	17,92878	2030	50	Канальная	ППУ	5 907,023
91	001.02.01.091	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	т.С	ППИ234	ППИ234	255,6	14,5692	2032	50	Канальная	ППУ	5 191,829
92	001.02.01.092	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	вых из зем	ППИ235	ППИ235	68,22	5,18472	2027	70	Канальная	ППУ	1 534,613
93	001.02.01.093	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	d- 63. 14	ППИ237	ППИ237	98,28	7,46928	2028	70	Канальная	ППУ	2 301,457
94	001.02.01.094	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	вых из зем	ППИ239	ППИ239	61,68	4,68768	2028	70	Канальная	ППУ	1 444,382
95	001.02.01.095	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	РУ	ППИ244	ППИ244	170,6	18,4248	2027	100	Канальная	ППУ	6 784,356
96	001.02.01.096	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	РУ2015	ППИ247	ППИ247	76,02	4,33314	2028	50	Канальная	ППУ	1 319,939
97	001.02.01.097	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	тОИСКОЖ001	ППИ249	ППИ249	25,92	1,47744	2028	50	Канальная	ППУ	450,050
98	001.02.01.098	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-135. 07	ППИ250	ППИ250	400,4	30,4304	2027	70	Канальная	ППУ	9 007,020
99	001.02.01.099	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	ПКГ-4	ППИ251	1422,52	226,18068	2027	150	Канальная	ППУ	70 320,142
100	001.02.01.100	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	ПКГ-4	ППИ251	ППИ251	111,02	11,99016	2027	100	Канальная	ППУ	4 415,001
101	001.02.01.101	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-141.	ППИ252	ППИ252	147,16	11,18416	2027	70	Канальная	ППУ	3 310,372
102	001.02.01.102	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 21. 61	ПКГ-1	ППИ253	499,88	66,48404	2027	125	Канальная	ППУ	21 462,260
103	001.02.01.103	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ПКГ-1	ППИ253	ППИ253	61,64	4,68464	2027	70	Канальная	ППУ	1 386,595
104	001.02.01.104	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	T032005	ППИ255	ППИ255	56,84	3,23988	2028	50	Канальная	ППУ	986,916
105	001.02.01.105	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 89. 06	ППИ259	ППИ259	202,72	18,04208	2028	80	Канальная	ППУ	7 028,709
106	001.02.01.106	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 50. 18	ППИ260	ППИ260	169,36	12,87136	2028	70	Канальная	ППУ	3 965,963
107	001.02.01.107	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	УТ-1	ПКГ-3	ППИ261	297,44	26,47216	2028	80	Канальная	ППУ	10 312,842
108	001.02.01.108	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ПКГ-3	ППИ261	ППИ261	28,72	2,18272	2028	70	Канальная	ППУ	672,546
109	001.02.01.109	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	В-131. 31(1)	ППИ262	ППИ262	276,92	21,04592	2028	70	Канальная	ППУ	6 484,733
110	001.02.01.110	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	А- 95.	ППИ263	ППИ263	116,24	6,62568	2028	50	Канальная	ППУ	2 018,281
111	001.02.01.111	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Е- 47.	ППИ264	ППИ264	451,92	34,34592	2028	70	Канальная	ППУ	10 582,770

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
112	001.02.01.112	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	В-131. 31(1)	ППИ267	ППИ267	109	9,701	2028	80	Канальная	ППУ	3 779,249
113	001.02.01.113	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 51. 02	ППИ268	ППИ268	65,04	3,70728	2028	50	Канальная	ППУ	1 129,293
114	001.02.01.114	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 51. 02	ППИ269	ППИ269	84,74	4,83018	2028	50	Канальная	ППУ	1 471,345
115	001.02.01.115	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 12/1	ППИ270	ППИ270	207,46	15,76696	2028	70	Канальная	ППУ	4 858,164
116	001.02.01.116	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-133.	ППИ271	ППИ271	594,86	45,20936	2028	70	Канальная	ППУ	13 930,046
117	001.02.01.117	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	T030001	ППИ272	ППИ272	388,84	29,55184	2028	70	Канальная	ППУ	9 105,603
118	001.02.01.118	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-171.	ППИ273	ППИ273	145,54	11,06104	2028	70	Канальная	ППУ	3 408,161
119	001.02.01.119	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-171.	ППИ274	ППИ274	319,66	24,29416	2028	70	Канальная	ППУ	7 485,591
120	001.02.01.120	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 33/1	ППИ276	ППИ276	110,44	8,39344	2028	70	Канальная	ППУ	2 586,212
121	001.02.01.121	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 21. 17	ППИ277	ППИ277	296,94	26,42766	2028	80	Канальная	ППУ	10 295,506
122	001.02.01.122	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	РУ2015	ППИ278	ППИ278	79,44	4,52808	2028	50	Канальная	ППУ	1 379,321
123	001.02.01.123	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	A- 60. 43	ППИ279	ППИ279	211,82	16,09832	2028	70	Канальная	ППУ	4 960,263
124	001.02.01.124	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ППИ280	ППИ280	47,52	2,70864	2028	50	Канальная	ППУ	825,092
125	001.02.01.125	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 7.	ППИ285	ППИ285	212,24	12,09768	2028	50	Канальная	ППУ	3 685,135
126	001.02.01.126	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	ППИ291	ППИ291	210,56	16,00256	2028	70	Канальная	ППУ	4 930,758
127	001.02.01.127	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 59. 23	ППИ293	ППИ293	27,18	1,54926	2028	50	Канальная	ППУ	471,928
128	001.02.01.128	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	В- 59. 23	ППИ294	ППИ294	35,74	2,03718	2028	50	Канальная	ППУ	620,556
129	001.02.01.129	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	ППИ295	ППИ295	188,04	20,30832	2028	100	Канальная	ППУ	7 784,498
130	001.02.01.130	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	ТК	ППИ297	ППИ297	34,62	1,97334	2028	50	Канальная	ППУ	601,109
131	001.02.01.131	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ПКГ-1	ППИ298	ППИ298	36,6	2,7816	2028	70	Канальная	ППУ	857,075
132	001.02.01.132	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	С- 23.	ППИ300	ППИ300	99,06	8,81634	2028	80	Канальная	ППУ	3 434,609

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
133	001.02.01.133	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-118.	ППИЗ01	ППИЗ01	86,8	4,9476	2029	50	Канальная	ППУ	1 567,398
134	001.02.01.134	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 49. 32	ППИЗ02	ППИЗ02	31,48	1,79436	2029	50	Канальная	ППУ	568,453
135	001.02.01.135	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B-111. 04	ППИЗ06	ППИЗ06	308,42	23,43992	2029	70	Канальная	ППУ	7 511,275
136	001.02.01.136	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	ТК2	ППИЗ07	ППИЗ07	91,88	5,23716	2029	50	Канальная	ППУ	1 659,130
137	001.02.01.137	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ТК-106	ППИЗ08	ППИЗ08	163,78	17,68824	2029	100	Канальная	ППУ	7 051,387
138	001.02.01.138	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 83. 03	ППИЗ10	ППИЗ10	85,38	4,86666	2029	50	Канальная	ППУ	1 541,756
139	001.02.01.139	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	C- 24.	ППИЗ11	ППИЗ11	90,2	6,8552	2029	70	Канальная	ППУ	2 196,735
140	001.02.01.140	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	ППИЗ12	ППИЗ12	415,46	44,86968	2029	100	Канальная	ППУ	17 887,222
141	001.02.01.141	Котельная № 48 (АО «ИвТЭ») ул. Революционная 78г	ТКИМ-ПУЛЬС002	ППИЗ13	ППИЗ13	623,72	47,40272	2029	70	Канальная	ППУ	15 190,106
142	001.02.01.142	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	Подъем у C- 18.	ППИЗ14	ППИЗ14	179,3	19,3644	2029	100	Канальная	ППУ	7 719,585
143	001.02.01.143	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-150.	ППИЗ15	ППИЗ15	54,8	3,1236	2029	50	Канальная	ППУ	989,555
144	001.02.01.144	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	A- 9/1	ППИЗ16	ППИЗ16	109,24	6,22668	2029	50	Канальная	ППУ	1 972,610
145	001.02.01.145	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	ПКГ-3	ППИЗ17	ППИЗ17	192,84	14,65584	2029	70	Канальная	ППУ	4 696,434
146	001.02.01.146	Котельная № 48 (АО «ИвТЭ») ул. Революционная 78г	ПКГ-4	ППИЗ18	ППИЗ18	126,82	11,28698	2029	80	Канальная	ППУ	4 572,988
147	001.02.01.147	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	тк10	ППИЗ19	ППИЗ19	175,76	10,01832	2029	50	Канальная	ППУ	3 173,800
148	001.02.01.148	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	ТК	ППИЗ20	ППИЗ20	36,5	2,0805	2029	50	Канальная	ППУ	659,102
149	001.02.01.149	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	ТК2	ППИЗ21	ППИЗ21	84,7	4,8279	2029	50	Канальная	ППУ	1 529,477
150	001.02.01.150	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	тк10	ППИЗ27	ППИЗ27	183,7	10,4709	2029	50	Канальная	ППУ	3 317,177
151	001.02.01.151	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	D-161. 30	ППИЗ29	ППИЗ29	237,2	25,6176	2029	100	Канальная	ППУ	10 212,413
152	001.02.01.152	Котельная № 48 (АО «ИвТЭ») ул. Революционная 78г	ПКГ-4	ППИЗ32	ППИЗ32	97,32	10,51056	2029	100	Канальная	ППУ	4 190,017
153	001.02.01.153	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	B- 86. 19	ППИЗ35	ППИЗ35	35,08	1,99956	2029	50	Канальная	ППУ	633,460
154	001.02.01.154	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ТК-11	ППИЗ37	ППИЗ37	178,06	13,53256	2030	70	Канальная	ППУ	4 509,941
155	001.02.01.155	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	ПКГ-1	ППИЗ38	ППИЗ38	49,6	5,3568	2030	100	Канальная	ППУ	2 220,898

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
156	001.02.01.156	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	опуск	ППИЗ39	ППИЗ39	64,74	3,69018	2029	50	Канальная	ППУ	1 169,048
157	001.02.01.157	НИ БМК вместо ИЭК-1	ТКИЭК001	ППИЗ28	ППИЗ28	312,14	17,79198	2029	50	Канальная	ППУ	5 636,492
		Итого:				23 065	2 196					720 557

Табл. 6.2 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	004.02.01.001	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ППИЗ04	ППИЗ04	51,88	2,95716	2028	50	Канальная	ППУ	900,795
2	004.02.01.002	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ППИЗ05	ППИЗ05	52,54	3,99304	2028	70	Канальная	ППУ	1 230,348
		Итого:				104	7					2 131

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

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.

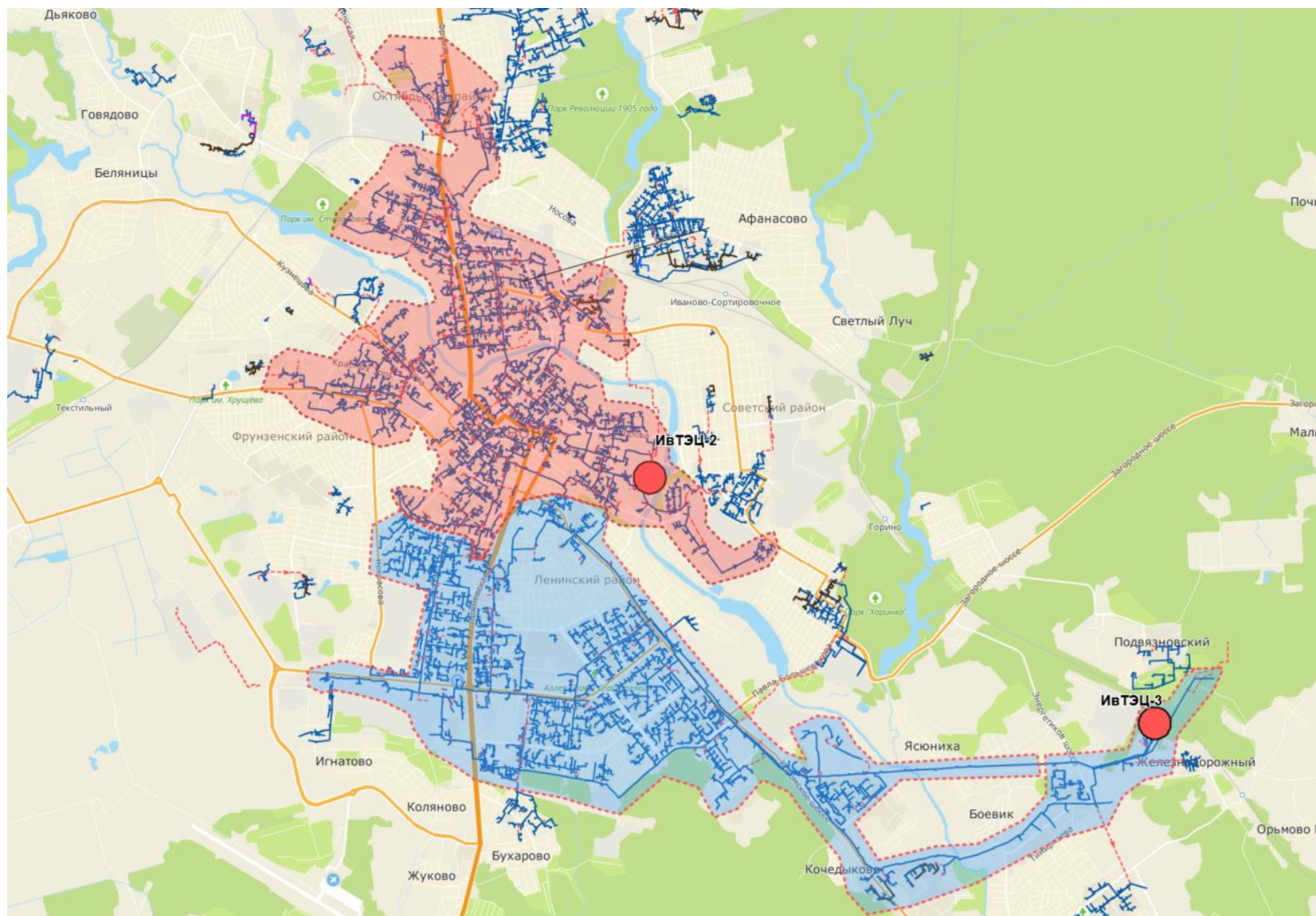


Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

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 переводу тепловой нагрузки жилой зоны с котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа»

Схемой теплоснабжения предусмотрен перевод тепловой нагрузки жилой зоны с котельной АО «ИСМА», выходящей из системы централизованного теплоснабжения, на котельную ООО «Система Альфа». Для выполнения данного мероприятия предусмотрено строительство новых тепловых сетей, представленных в таблице ниже.

Табл. 6.3 Перечень потребителей, переключаемых с закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа»

№ п/п	Категория потребителя	Адрес объекта теплоснабжения	Договорная нагрузка на отопление, Гкал/ч
1	жилой дом	ул. 23-я линия, 8а	0,0630
2	жилой дом	ул. 23-я линия, 14	0,3120
3	жилой дом	проезд Бакинский, 92	0,2273
4	жилой дом	проезд Бакинский, 61	0,3670
Итого переключаемая нагрузка			0,9693

Схема места расположения предлагаемых строителей и реконструкций участков тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа» представлена на рисунке ниже.

Для выполнения данного мероприятия предусмотрено строительство и реконструкция тепловых сетей, представленных в таблице ниже.

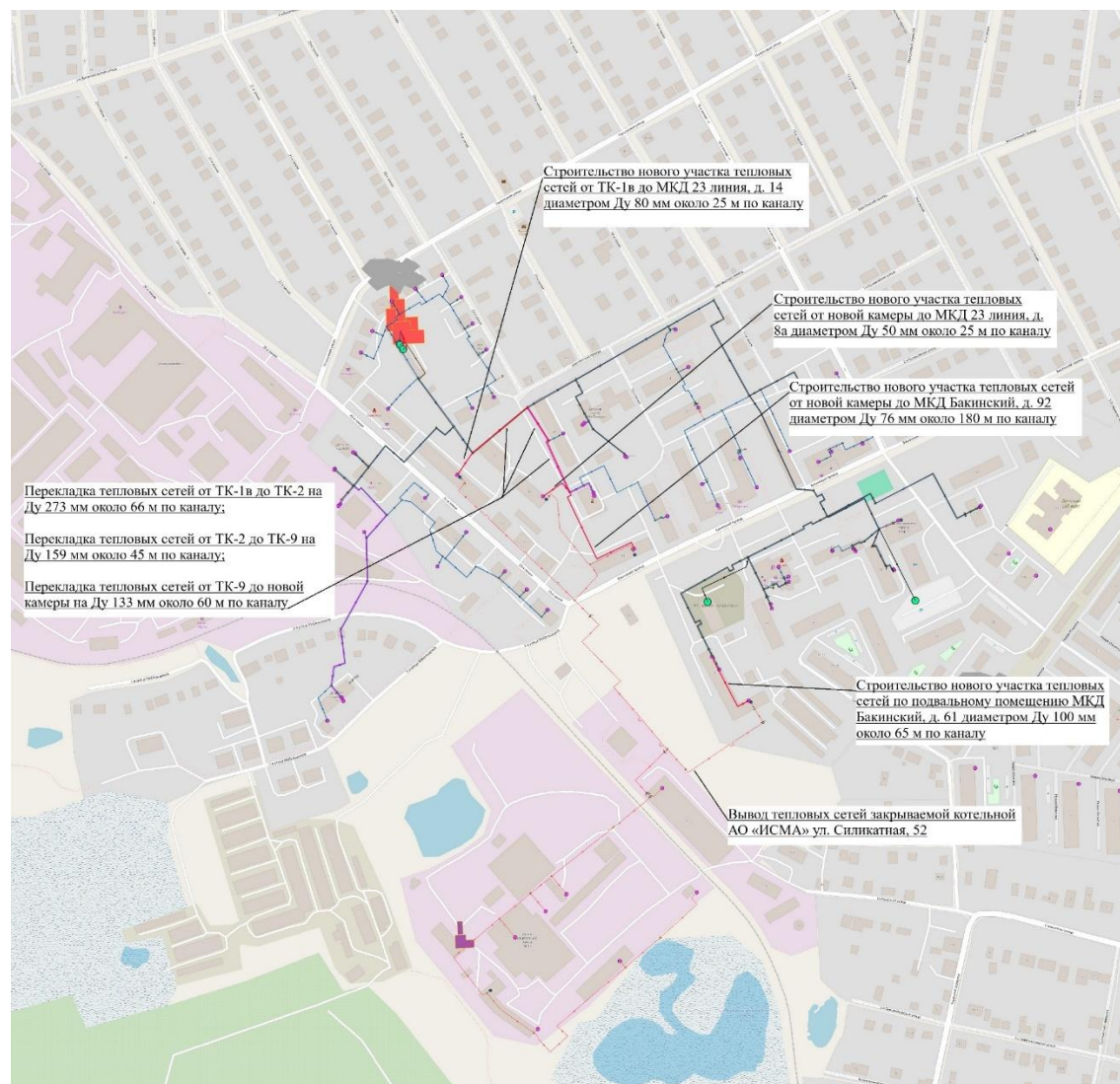


Рис. 6.2 Схема места расположения предлагаемых строителъств и реконструкций участков тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа».

Табл. 6.4 Объем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» ТСО ЗАО «УП ЖКХ» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м ²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	001.02.02.004	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-1в до МКД 23 линия, д. 14 диаметром Ду 80 мм около 25 м по каналу	50	4,45	2026, 2027	80	Канальная	ППУ	1 823,148
2	001.02.02.005	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство новой тепловой камеры на участке тепловой сети от ТК-9 до ТК-9а	-	-	2026, 2027	-	-	-	1 306,800
3	001.02.02.006	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД 23 линия, д. 8а диаметром Ду 50 мм около 25 м по каналу, установка узла учета	50	2,85	2026, 2027	50	Канальная	ППУ	1 711,632
4	001.02.02.007	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД Бакинский, д. 92 диаметром Ду 76 мм около 180 м по каналу, установка узла учета	360	27,36	2026, 2027	70	Канальная	ППУ	5 444,635
5	001.02.02.008	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей по подвальному помещению МКД Бакинский, д. 61 диаметром Ду 100 мм около 65 м по каналу, установка узла учета	130	14,04	2026, 2027	100	Тех.подполье	ППУ	1 499,065
6	001.02.02.009	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-1в до ТК-2 на Ду 273 мм около 66 м по каналу	132	36,04	2026, 2027	250	Канальная	ППУ	5 460,288
7	001.02.02.010	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-9 на Ду 159 мм около 45 м по каналу	90	14,31	2026, 2027	150	Канальная	ППУ	2 042,300
8	001.02.02.011	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-9 до новой камеры на Ду 133 мм около 60 м по каналу	120	15,96	2026, 2027	125	Канальная	ППУ	2 312,112

6.5.3 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.

6.6 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 истощением 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 таблицах ниже представлены объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Табл. 6.5 Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.03.001	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	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	302,00	-	-	-	-	-	302,00
001.02.03.002	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	43 464,00	-	-	-	-	-	-	43 464,00
001.02.03.003	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	51 054,01	-	-	-	-	55 007,00	-	-	-	-	106 061,01
001.02.03.004	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	16 219,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 219,78
001.02.03.006	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	72 484,00	-	-	-	-	72 484,00
001.02.03.007	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	14 499,00	-	-	-	14 499,00
001.02.03.013	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	20 367,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 367,50
001.02.03.016	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	35 840,00	-	-	-	-	-	-	35 840,00
001.02.03.017	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	46 908,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46 908,63
001.02.03.019	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	23 616,00	-	-	-	-	-	23 616,00
001.02.03.020	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	43 421,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 421,92
001.02.03.021	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	675,40	-	-	41 634,00	-	-	-	-	-	-	-	42 309,40
001.02.03.022	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 132,57	-	40 831,07	-	-	-	-	-	-	-	-	41 963,64
001.02.03.023	Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	780,81	-	-	19 300,00	-	-	-	-	-	-	-	20 080,81
001.02.03.024	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	6 519,97	-	-	-	-	-	6 519,97
001.02.03.025	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	1 000,00	-	20 148,00	-	-	21 148,00
001.02.03.026	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	1 500,00	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00
001.02.03.027	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	799,16	-	26 383,03	-	-	-	-	-	-	-	-	27 182,19
001.02.03.028	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	1 000,00	-	19 338,00	-	-	20 338,00
001.02.03.029	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 000,00	-	29 699,00	-	30 699,00
001.02.03.030	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	1 000,00	-	28 661,00	-	-	-	-	29 661,00
001.02.03.032	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00	-	22 008,00	-	23 508,00
001.02.03.035	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00	-	11 946,00	13 446,00
001.02.03.036	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	47 344,00	-	-	-	47 344,00
001.02.03.037	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	35 201,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 201,16
001.02.03.038	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00	-	42 711,00	-	44 211,00
001.02.03.039	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 754,00	26 754,00
001.02.03.040	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	1 352,47	-	-	-	-	-	-	-	-	1 352,47
001.02.03.042	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	31 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 500,00
001.02.03.043	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	500,00	-	34 033,50	34 533,50
001.02.03.044	Модернизация участка тепловой сети от от ТК 12 до Московский мкр., д.10	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	3 903,00	-	-	-	3 903,00
001.02.03.045	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 715,00	-	-	-	1 715,00
001.02.03.046	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 665,00	2 665,00

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.03.047	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	2 579,53	-	-	-	-	-	-	-	2 579,53
001.02.03.048	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	1 119,61	-	1 169,00	-	-	-	-	-	2 288,61
001.02.03.049	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	2 270,00	-	-	-	-	-	2 270,00
001.02.03.050	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	2 700,00	-	-	-	-	-	-	-	2 700,00
001.02.03.051	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	4 616,00	-	-	-	-	-	4 616,00
001.02.03.052	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	3 664,00	-	-	-	3 664,00
001.02.03.053	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	14 178,00	-	-	-	14 178,00
001.02.03.054	Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	717,77	-	37 181,77	-	-	-	-	-	-	-	-	37 899,54
001.02.03.055	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	5 072,00	-	-	5 072,00
001.02.03.056	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	6 491,00	-	-	-	-	6 491,00
001.02.03.057	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	4 004,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 004,51
001.02.03.058	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	2 759,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 759,41
001.02.03.059	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	6 144,10	-	-	-	-	-	-	-	-	6 144,10
001.02.03.061	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	10 908,00	-	-	-	10 908,00
001.02.03.062	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	8 734,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 734,95
001.02.03.063	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	6 307,00	-	-	-	6 307,00
001.02.03.065	Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	194,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	194,29
001.02.03.066	Модернизация магистральной тепловой сети В37-В38, ул. Кузнецова-Вольная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	20 788,80	-	-	23 665,00	-	-	-	-	-	-	44 453,80
001.02.03.067	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В58/1-В62 ул. Дзержинско	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	70 976,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 976,72
001.02.03.068	Модернизация магистральной тепловой сети А25.10-А25.12 ул. Батурина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	713,40	-	-	-	-	-	-	-	-	713,40
001.02.03.069	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В17-В18 ул. Владимирская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	55 309,15	-	-	-	-	-	-	-	-	55 309,15
001.02.03.070	Модернизация магистральной тепловой сети В82-В83, ул. Кузнецова-Менделеева	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	11 431,00	-	-	-	-	-	-	11 431,00
001.02.03.071	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В62-В64, ул. Дзержинского	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	1 000,00	-	24 694,00	-	-	-	25 694,00
001.02.03.072	Модернизация магистральной тепловой сети А13-А83, ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	18 807,00	-	-	-	-	-	18 807,00
001.02.03.073	Модернизация магистральной тепловой сети Е33-Е34, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	500,00	-	11 881,00	-	-	-	12 381,00
001.02.03.074	Модернизация магистральной тепловой сети Е39-Е40, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	500,00	-	10 838,00	-	-	-	11 338,00
001.02.03.075	Модернизация магистральной тепловой сети А25-А27, ул. Калинина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	631,00	-	-	14 651,00	-	-	15 282,00
001.02.03.076	Модернизация магистральной тепловой сети В121-В122, ул. К.Петрачкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	1 000,00	-	29 541,00	-	-	30 541,00
001.02.03.077	Модернизация магистральной тепловой сети А83-А84, ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	11 360,00	-	-	-	-	11 360,00
001.02.03.078	Модернизация магистральной тепловой сети А22-А22/1, пер. Подгорный	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	600,00	-	14 140,00	-	-	14 740,00
001.02.03.079	Модернизация магистральной тепловой сети В65-В66, ул. Войкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	950,00	-	22 214,00	-	-	23 164,00
001.02.03.080	Модернизация магистральной тепловой сети С50-С50.02, ул. 2-я Меланжевая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	149,00	-	4 074,00	4 223,00
001.02.03.081	Модернизация магистральной тепловой сети Е30-Д19, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 200,00	-	27 564,00	-	28 764,00
001.02.03.082	Модернизация магистральной тепловой сети В17-В15/1, ул. Владимирская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00	-	36 120,00	-	37 620,00
001.02.03.083	Модернизация участка тепловой сети от ТК 16 до Московский мкр. д.14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 327,00	3 327,00

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.07.001	Модернизация насосной станции ПНС-7	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	-	2 398,00	13 573,68	-	-	15 971,68
001.02.03.093	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	1 899,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 899,00
001.02.03.094	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	АО «ИвГТЭ»	725,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	725,00
001.02.03.095	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	АО «ИвГТЭ»	251,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251,00
001.02.03.096	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	6 520,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 520,00
001.02.03.097	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	2 937,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2 937,00
001.02.03.098	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	АО «ИвГТЭ»	-	-	260,00	-	-	-	-	-	-	-	-	260,00
001.02.03.099	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	-	3 226,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 226,00
001.02.03.100	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 086,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 086,00
001.02.03.101	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	НИ БМК (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») вместо ИЭК-1	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 246,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 246,00
001.02.03.102	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 078,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 078,00
001.02.03.103	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 952,00	-	-	-	-	-	-	-	1 952,00
001.02.03.104	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 080,00	-	-	-	-	-	-	-	1 080,00
001.02.03.105	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	12 966,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 966,00
001.02.03.106	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	1 542,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 542,00
001.02.03.107	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 790,00	-	-	-	-	-	-	-	1 790,00
001.02.03.108	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до т0ИСКОЖ005, до Т0ИСКОЖ007, до Т0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	4 375,00	-	-	-	-	-	-	4 375,00
001.02.03.109	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	1 544,00	-	-	-	-	-	1 544,00
001.02.03.110	Реконструкция теплотрассы от ТК т0ИСКОЖ013 до Т015, до Т017, до Т019, до т021, до т023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с N 6) и от т023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	6 369,00	-	-	-	-	-	6 369,00
001.02.03.111	Реконструкция теплотрассы от тХП001 (завдвижки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	223,00	-	-	-	-	-	223,00
001.02.03.112	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	391,00	-	-	-	-	-	391,00
001.02.03.113	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	2 639,00	-	-	-	-	-	2 639,00
001.02.03.114	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	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	3 154,00	-	-	-	-	3 154,00
001.02.03.115	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	3 055,00	-	-	-	3 055,00
001.02.03.116	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	8 052,00	-	-	-	8 052,00
001.02.03.117	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	1 260,00	-	-	-	1 260,00
001.02.03.118	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	463,00	-	-	-	463,00
001.02.03.119	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	1 070,00	-	-	1 070,00
001.02.03.120	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до т0ИС-КОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	3 037,00	-	-	3 037,00
001.02.03.121	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	1 280,00	-	-	1 280,00
001.02.03.122	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	829,00	-	-	829,00
001.02.03.123	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	1 675,00	-	-	1 675,00
001.02.03.124	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	2 462,00	-	-	2 462,00
001.02.03.125	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	НИ БМК (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») вместо ИЭК-1	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	2 153,00	-	-	2 153,00
001.02.03.126	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 519,00	-	1 519,00
001.02.03.127	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	918,00	-	918,00
001.02.03.128	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 875,00	-	2 875,00
001.02.03.129	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 133,00	-	7 133,00
001.02.03.130	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	900,00	900,00
001.02.03.131	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	567,00	567,00
001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	676,00	676,00
001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 790,00	1 790,00
001.02.03.134	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.	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 117,00	2 117,00
001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 561,00	1 561,00
001.02.03.136	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 302,00	4 302,00
001.02.03.137	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16 до ТК17, г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	7 898,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 898,00

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2025- 2035
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
001.02.03.138	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до дома 29 по улице Рабфаковская	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	3 105,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 105,00
001.02.02.004	Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-1в до МКД 23 линия, д. 14 диаметром Ду 80 мм около 25 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	303,86	1 215,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 519,29
001.02.02.005	Строительство новой тепловой камеры на участке тепловой сети от ТК-9 до ТК-9а	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	217,80	871,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 089,00
001.02.02.006	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД 23 линия, д. 8а диаметром Ду 50 мм около 25 м по каналу, установка узла учета	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	285,27	1 141,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 426,36
001.02.02.007	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД Бакинский, д. 92 диаметром Ду 76 мм около 180 м по каналу, установка узла учета	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	907,44	3 629,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 537,20
001.02.02.008	Строительство нового участка тепловых сетей по подвальному помещению МКД Бакинский, д. 61 диаметром Ду 100 мм около 65 м по каналу, установка узла учета	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	249,84	999,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 249,22
001.02.02.009	Перекладка тепловых сетей от ТК-1в до ТК-2 на Ду 273 мм около 66 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	910,05	3 640,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 550,24
001.02.02.010	Перекладка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-9 на Ду 159 мм около 45 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	340,38	1 361,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 701,92
001.02.02.011	Перекладка тепловых сетей от ТК-9 до новой камеры на Ду 133 мм около 60 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	385,35	1 541,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 926,76
001.02.01.001	Строительство участка ТС L=148,94 ; D= 108 для подключения ППИ11	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	76,40												76,40
001.02.01.002	Строительство участка ТС L=70,32 ; D= 89 для подключения ППИ12	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 113,05								2 113,05
001.02.01.003	Строительство участка ТС L=117,86 ; D= 108 для подключения ППИ13	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 910,20												1 910,20
001.02.01.004	Строительство участка ТС L=49,06 ; D= 57 для подключения ППИ14	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					738,25								738,25
001.02.01.005	Строительство участка ТС L=90,52 ; D= 76 для подключения ППИ16	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 696,88										1 696,88
001.02.01.006	Строительство участка ТС L=46,96 ; D= 108 для подключения ППИ17	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	3 132,80												3 132,80
001.02.01.007	Строительство участка ТС L=85,12 ; D= 108 для подключения ППИ18	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	56,80												56,80
001.02.01.008	Строительство участка ТС L=47,44 ; D= 76 для подключения ППИ55	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					962,80								962,80
001.02.01.009	Строительство участка ТС L=66,44 ; D= 76 для подключения ППИ66	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 245,48										1 245,48
001.02.01.010	Строительство участка ТС L=63,68 ; D= 57 для подключения ППИ70	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				921,40									921,40
001.02.01.011	Строительство участка ТС L=277,66 ; D= 159 для подключения ППИ72	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		10 935,07											10 935,07
001.02.01.012	Строительство участка ТС L=30 ; D= 89 для подключения ППИ105	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	759,58											759,58
001.02.01.013	Строительство участка ТС L=438,9 ; D= 159 для подключения ППИ125	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	7 420,10												7 420,10
001.02.01.014	Строительство участка ТС L=133,2 ; D= 219 для подключения ППИ131	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		6 465,97											6 465,97
001.02.01.015	Строительство участка ТС L=51,46 ; D= 76 для подключения ППИ133	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 044,38								1 044,38
001.02.01.016	Строительство участка ТС L=77,64 ; D= 57 для подключения ППИ134	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 168,33								1 168,33
001.02.01.017	Строительство участка ТС L=97,58 ; D= 76 для подключения ППИ137	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 980,39								1 980,39
001.02.01.018	Строительство участка ТС L=54,1 ; D= 57 для подключения ППИ138	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					814,10								814,10
001.02.01.019	Строительство участка ТС L=26,44 ; D= 57 для подключения ППИ140	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					397,87								397,87
001.02.01.020	Строительство участка ТС L=37,14 ; D= 76 для подключения ППИ143	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					753,76								753,76
001.02.01.021	Строительство участка ТС L=70,58 ; D= 57 для подключения ППИ144	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 062,09								1 062,09
001.02.01.022	Строительство участка ТС L=40,74 ; D= 57 для подключения ППИ146	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					613,05								613,05
001.02.01.023	Строительство участка ТС L=159,16 ; D= 76 для подключения ППИ147	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 230,16								3 230,16
001.02.01.024	Строительство участка ТС L=132,62 ; D= 159 для подключения ППИ150	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						6 151,29							6 151,29
001.02.01.025	Строительство участка ТС L=135,66 ; D= 108 для подключения ППИ151	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 061,95							5 061,95
001.02.01.026	Строительство участка ТС L=143,34 ; D= 108 для подключения ППИ152	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 348,51							5 348,51
001.02.01.027	Строительство участка ТС L=55,1 ; D= 219 для подключения ППИ153	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						3 150,14							3 150,14

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.01.063	Строительство участка ТС L=121,34 ; D= 57 для подключения ППИ189	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	114,10											114,10
001.02.01.064	Строительство участка ТС L=113,68 ; D= 76 для подключения ППИ190	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	124,90											124,90
001.02.01.065	Строительство участка ТС L=127,98 ; D= 133 для подключения ППИ191	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	150,80											150,80
001.02.01.066	Строительство участка ТС L=118,86 ; D= 57 для подключения ППИ192	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	60,00											60,00
001.02.01.067	Строительство участка ТС L=37,94 ; D= 57 для подключения ППИ193	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	140,10											140,10
001.02.01.068	Строительство участка ТС L=80,56 ; D= 57 для подключения ППИ194	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 314,50											1 314,50
001.02.01.069	Строительство участка ТС L=54,32 ; D= 57 для подключения ППИ195	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	60,00											60,00
001.02.01.070	Строительство участка ТС L=93,42 ; D= 57 для подключения ППИ196	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 184,52									1 184,52
001.02.01.071	Строительство участка ТС L=101,52 ; D= 108 для подключения ППИ197	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			3 364,34									3 364,34
001.02.01.072	Строительство участка ТС L=68,2 ; D= 57 для подключения ППИ198	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	906,25									906,25
001.02.01.073	Строительство участка ТС L=53,1 ; D= 108 для подключения ППИ199	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	1 682,33									1 682,33
001.02.01.074	Строительство участка ТС L=55,66 ; D= 76 для подключения ППИ200	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	997,51									997,51
001.02.01.075	Строительство участка ТС L=39,62 ; D= 89 для подключения ППИ201	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 003,16									1 003,16
001.02.01.076	Строительство участка ТС L=40 ; D= 57 для подключения ППИ202	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		507,18									507,18
001.02.01.077	Строительство участка ТС L=77,28 ; D= 76 для подключения ППИ203	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 321,54									1 321,54
001.02.01.078	Строительство участка ТС L=450,8 ; D= 76 для подключения ППИ204	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		7 708,98									7 708,98
001.02.01.079	Строительство участка ТС L=154,32 ; D= 273 для подключения ППИ205	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	8 222,96									8 222,96
001.02.01.080	Строительство участка ТС L=69,8 ; D= 57 для подключения ППИ206	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		885,03									885,03
001.02.01.081	Строительство участка ТС L=16,88 ; D= 57 для подключения ППИ207	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	214,03										214,03
001.02.01.082	Строительство участка ТС L=66,18 ; D= 76 для подключения ППИ208	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 131,72									1 131,72
001.02.01.083	Строительство участка ТС L=364,52 ; D= 76 для подключения ППИ210	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						7 693,87						7 693,87
001.02.01.084	Строительство участка ТС L=267,38 ; D= 57 для подключения ППИ211	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						4 184,47						4 184,47
001.02.01.085	Строительство участка ТС L=376,48 ; D= 76 для подключения ППИ212	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						7 946,30						7 946,30
001.02.01.086	Строительство участка ТС L=325,66 ; D= 57 для подключения ППИ213	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 096,55						5 096,55
001.02.01.087	Строительство участка ТС L=248,72 ; D= 89 для подключения ППИ215	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							8 083,67					8 083,67
001.02.01.088	Строительство участка ТС L=271,18 ; D= 89 для подключения ППИ216	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							8 813,64					8 813,64
001.02.01.089	Строительство участка ТС L=141,1 ; D= 57 для подключения ППИ224	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»								2 388,39				2 388,39
001.02.01.090	Строительство участка ТС L=314,54 ; D= 57 для подключения ППИ232	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						4 922,52						4 922,52
001.02.01.091	Строительство участка ТС L=255,6 ; D= 57 для подключения ППИ234	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»								4 326,52				4 326,52
001.02.01.092	Строительство участка ТС L=68,22 ; D= 76 для подключения ППИ235	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 278,84									1 278,84
001.02.01.093	Строительство участка ТС L=98,28 ; D= 76 для подключения ППИ237	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 917,88								1 917,88
001.02.01.094	Строительство участка ТС L=61,68 ; D= 76 для подключения ППИ239	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 203,65								1 203,65
001.02.01.095	Строительство участка ТС L=170,6 ; D= 108 для подключения ППИ244	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			5 653,63									5 653,63
001.02.01.096	Строительство участка ТС L=76,02 ; D= 57 для подключения ППИ247	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 099,95								1 099,95
001.02.01.097	Строительство участка ТС L=25,92 ; D= 57 для подключения ППИ249	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				375,04								375,04

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.01.098	Строительство участка ТС L=400,4 ; D= 76 для подключения ППИ250	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			7 505,85									7 505,85
001.02.01.099	Строительство участка ТС L=1422,52 ; D= 159 для подключения ППИ251	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			58 600,12									58 600,12
001.02.01.100	Строительство участка ТС L=111,02 ; D= 108 для подключения ППИ251	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			3 679,17									3 679,17
001.02.01.101	Строительство участка ТС L=147,16 ; D= 76 для подключения ППИ252	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			2 758,64									2 758,64
001.02.01.102	Строительство участка ТС L=499,88 ; D= 133 для подключения ППИ253	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			17 885,22									17 885,22
001.02.01.103	Строительство участка ТС L=61,64 ; D= 76 для подключения ППИ253	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 155,50									1 155,50
001.02.01.104	Строительство участка ТС L=56,84 ; D= 57 для подключения ППИ255	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				822,43								822,43
001.02.01.105	Строительство участка ТС L=202,72 ; D= 89 для подключения ППИ259	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				5 857,26								5 857,26
001.02.01.106	Строительство участка ТС L=169,36 ; D= 76 для подключения ППИ260	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 304,97								3 304,97
001.02.01.107	Строительство участка ТС L=297,44 ; D= 89 для подключения ППИ261	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 594,03								8 594,03
001.02.01.108	Строительство участка ТС L=28,72 ; D= 76 для подключения ППИ261	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				560,46								560,46
001.02.01.109	Строительство участка ТС L=276,92 ; D= 76 для подключения ППИ262	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				5 403,94								5 403,94
001.02.01.110	Строительство участка ТС L=116,24 ; D= 57 для подключения ППИ263	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 681,90								1 681,90
001.02.01.111	Строительство участка ТС L=451,92 ; D= 76 для подключения ППИ264	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 818,97								8 818,97
001.02.01.112	Строительство участка ТС L=109 ; D= 89 для подключения ППИ267	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 149,37								3 149,37
001.02.01.113	Строительство участка ТС L=65,04 ; D= 57 для подключения ППИ268	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				941,08								941,08
001.02.01.114	Строительство участка ТС L=84,74 ; D= 57 для подключения ППИ269	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 226,12								1 226,12
001.02.01.115	Строительство участка ТС L=207,46 ; D= 76 для подключения ППИ270	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 048,47								4 048,47
001.02.01.116	Строительство участка ТС L=594,86 ; D= 76 для подключения ППИ271	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				11 608,37								11 608,37
001.02.01.117	Строительство участка ТС L=388,84 ; D= 76 для подключения ППИ272	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				7 588,00								7 588,00
001.02.01.118	Строительство участка ТС L=145,54 ; D= 76 для подключения ППИ273	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 840,13								2 840,13
001.02.01.119	Строительство участка ТС L=319,66 ; D= 76 для подключения ППИ274	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				6 237,99								6 237,99
001.02.01.120	Строительство участка ТС L=110,44 ; D= 76 для подключения ППИ276	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 155,18								2 155,18
001.02.01.121	Строительство участка ТС L=296,94 ; D= 89 для подключения ППИ277	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 579,59								8 579,59
001.02.01.122	Строительство участка ТС L=79,44 ; D= 57 для подключения ППИ278	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 149,43								1 149,43
001.02.01.123	Строительство участка ТС L=211,82 ; D= 76 для подключения ППИ279	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 133,55								4 133,55
001.02.01.124	Строительство участка ТС L=47,52 ; D= 57 для подключения ППИ280	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				687,58								687,58
001.02.01.125	Строительство участка ТС L=212,24 ; D= 57 для подключения ППИ285	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 070,95								3 070,95
001.02.01.126	Строительство участка ТС L=210,56 ; D= 76 для подключения ППИ291	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 108,96								4 108,96
001.02.01.127	Строительство участка ТС L=27,18 ; D= 57 для подключения ППИ293	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				393,27								393,27
001.02.01.128	Строительство участка ТС L=35,74 ; D= 57 для подключения ППИ294	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				517,13								517,13
001.02.01.129	Строительство участка ТС L=188,04 ; D= 108 для подключения ППИ295	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				6 487,08								6 487,08
001.02.01.130	Строительство участка ТС L=34,62 ; D= 57 для подключения ППИ297	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				500,92								500,92
001.02.01.131	Строительство участка ТС L=36,6 ; D= 76 для подключения ППИ298	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				714,23								714,23
001.02.01.132	Строительство участка ТС L=99,06 ; D= 89 для подключения ППИ300	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 862,17								2 862,17

Шифр	Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
001.02.01.133	Строительство участка TC L=86,8 ; D= 57 для подключения ППИ301	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 306,16							1 306,16
001.02.01.134	Строительство участка TC L=31,48 ; D= 57 для подключения ППИ302	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					473,71							473,71
001.02.01.135	Строительство участка TC L=308,42 ; D= 76 для подключения ППИ306	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					6 259,40							6 259,40
001.02.01.136	Строительство участка TC L=91,88 ; D= 57 для подключения ППИ307	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 382,61							1 382,61
001.02.01.137	Строительство участка TC L=163,78 ; D= 108 для подключения ППИ308	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					5 876,16							5 876,16
001.02.01.138	Строительство участка TC L=85,38 ; D= 57 для подключения ППИ310	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 284,80							1 284,80
001.02.01.139	Строительство участка TC L=90,2 ; D= 76 для подключения ППИ311	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 830,61							1 830,61
001.02.01.140	Строительство участка TC L=415,46 ; D= 108 для подключения ППИ312	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					14 906,02							14 906,02
001.02.01.141	Строительство участка TC L=623,72 ; D= 76 для подключения ППИ313	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					12 658,42							12 658,42
001.02.01.142	Строительство участка TC L=179,3 ; D= 108 для подключения ППИ314	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					6 432,99							6 432,99
001.02.01.143	Строительство участка TC L=54,8 ; D= 57 для подключения ППИ315	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					824,63							824,63
001.02.01.144	Строительство участка TC L=109,24 ; D= 57 для подключения ППИ316	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 643,84							1 643,84
001.02.01.145	Строительство участка TC L=192,84 ; D= 76 для подключения ППИ317	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 913,70							3 913,70
001.02.01.146	Строительство участка TC L=126,82 ; D= 89 для подключения ППИ318	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 810,82							3 810,82
001.02.01.147	Строительство участка TC L=175,76 ; D= 57 для подключения ППИ319	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 644,83							2 644,83
001.02.01.148	Строительство участка TC L=36,5 ; D= 57 для подключения ППИ320	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					549,25							549,25
001.02.01.149	Строительство участка TC L=84,7 ; D= 57 для подключения ППИ321	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 274,56							1 274,56
001.02.01.150	Строительство участка TC L=183,7 ; D= 57 для подключения ППИ327	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 764,31							2 764,31
001.02.01.151	Строительство участка TC L=237,2 ; D= 108 для подключения ППИ329	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					8 510,34							8 510,34
001.02.01.152	Строительство участка TC L=97,32 ; D= 108 для подключения ППИ332	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 491,68							3 491,68
001.02.01.153	Строительство участка TC L=35,08 ; D= 57 для подключения ППИ335	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					527,88							527,88
001.02.01.154	Строительство участка TC L=178,06 ; D= 76 для подключения ППИ337	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						3 758,28						3 758,28
001.02.01.155	Строительство участка TC L=49,6 ; D= 108 для подключения ППИ338	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						1 850,75						1 850,75
001.02.01.156	Строительство участка TC L=64,74 ; D= 57 для подключения ППИ339	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					974,21							974,21
001.02.01.157	Строительство теплотрассы от ТКИЭК001 для обеспечения возможности подключения ППИ328 на котельную НИ БМК вместо ИЭК-1	НИ БМК вместо ИЭК-1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	4 697,08	-	-	-	-	-	-	4 697,08
004.02.01.001	Строительство участка TC L=51,88 ; D= 57 для подключения ППИ304	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ООО «Инвест Энерго»				750,66								750,66
004.02.01.002	Строительство участка TC L=52,54 ; D= 76 для подключения ППИ305	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ООО «Инвест Энерго»				1 025,29								1 025,29
001.02.10.001	Перевод горячего водоснабжения жилого дома по ул. Победы,63 с открытой схемы на закрытую (с использованием теплообменного оборудования в жилом доме)	Управляющая компания МКД	Управляющая компания МКД	-	-	1 568,92	-	-	-	-	-	-	-	-	1 568,92
		Итого:		150234,27	289370,68	324091,72	188992,57	230935,09	126330,78	216274,71	195590,60	184031,18	186575,62	130342,52	2222769,74

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по модернизации ПНС-7. Финансовые потребности представлены в таблице ниже.

Табл. 6.6 Финансовые потребности мероприятий по модернизации ПНС-7

№ п/п	Код группы проекта	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Годы реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	001.02.07.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	Модернизация насосной станции ПНС-7	2032, 2033	19 166,018
	Итого:					19 166,018

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

Схемой теплоснабжения предусмотрено мероприятие по переводу схемы горячего водоснабжения с открытой на закрытую в МКД по адресу ул. Победы, 63.

Потребитель по вышеуказанному адресу запитан по однотрубной (тупиковой) сети ГВС с улицы 2-я Чайковского от ТК - ЖДТ070W, по отоплению подключение произведено двухтрубной тепловой сетью с улицы 3-я Чайковского от ТК - ЖДТ075.

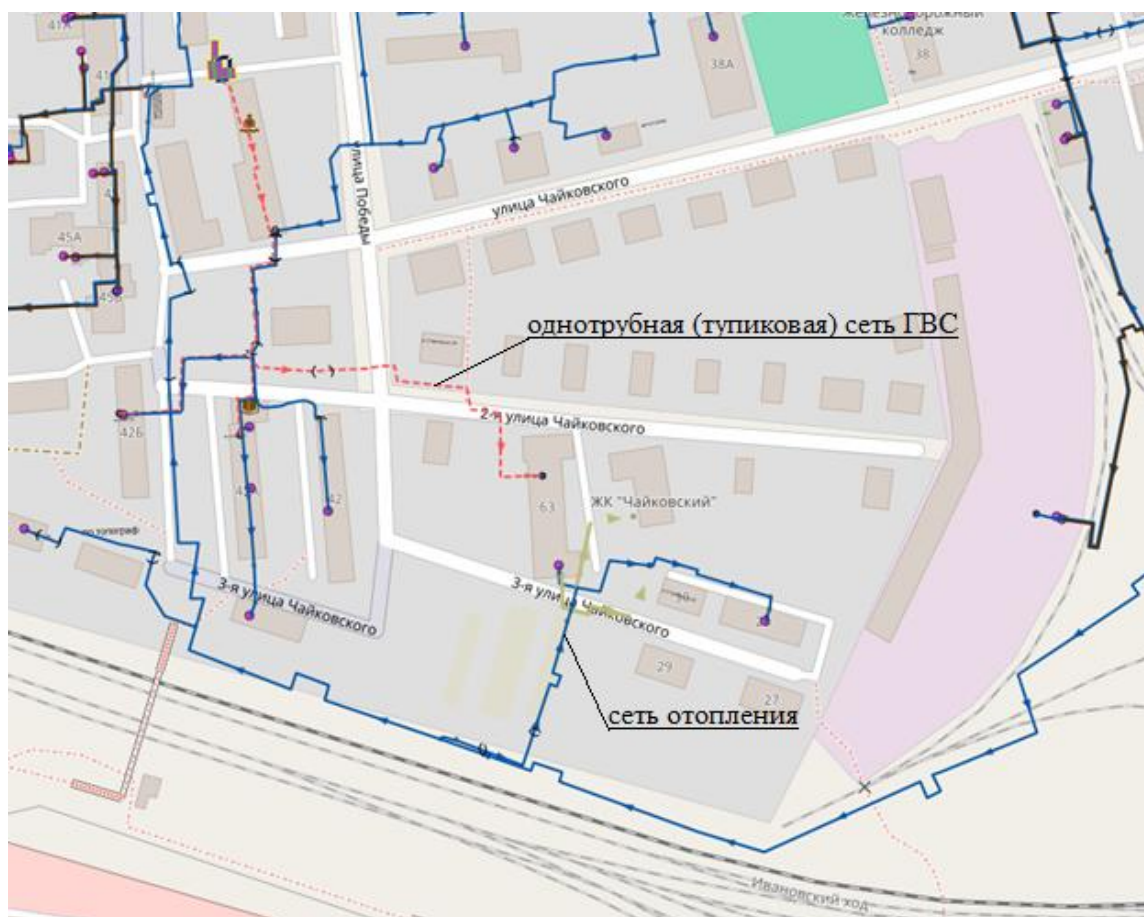


Рис. 7.1 Схема присоединения потребителя по ул. Победы, 63 к тепловым сетям ГВС и отопления.

Реализация данного мероприятия позволит:

- улучшить качество горячего водоснабжения жилого дома;
- исключить из производственного процесса участок тепловой сети от ЖДТ

069 до МКД по ул. Победы, 63 диаметром 57 мм и протяженностью более 200 метров;
- повысить эффективность работы системы теплоснабжения за счет сокращения потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Для реализации данного мероприятия предусмотрена модернизация теплового пункта, представленная в таблице ниже. Тепловые пункты входят в состав общедомового имущества МКД, выполнение данного мероприятия предполагается управляющей компанией МКД за счет средств фонда капитального ремонта.

Табл. 7.1 Объемы реконструкции ИТП потребителей в целях перевода схемы ГВС с открытой на закрытую в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	001.02.10.001	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	Перевод горячего водоснабжения жилого дома по ул. Победы, 63 с открытой схемы на закрытую (с использованием теплообменного оборудования в жилом доме)	2027	1 882,70

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 002.37.1.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.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) на период 2024-2035 г. представлены в Табл. 8.1-Табл. 8.3.

Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 174,50	1 291,60	1 231,63	1 209,51	1 246,04	1 247,20	1 231,71	1 231,71	1 231,71	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйствен- ные нужды	тыс. Гкал	71,93	86,47	79,76	77,88	84,25	84,33	83,28	83,28	83,28	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	96,77	90,14	87,48	88,29	81,64	94,33	94,33	94,33	94,33	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 005,80	1 114,99	1 064,39	1 043,33	1 080,15	1 068,54	1 054,10	1 054,10	1 054,10	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	51,61	57,21	54,62	53,54	55,43	54,83	54,09	54,09	54,09	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	954,19	1 057,78	1 009,77	989,80	1 024,73	1 013,71	1 000,01	1 000,01	1 000,01	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	362,08	388,82	398,26	364,70	351,53	411,65	408,34	408,34	408,34	-	-	-	-	-	-	-
на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	359,02	379,19	386,63	361,06	346,20	381,85	379,10	379,10	379,10	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	3,06	9,63	11,62	3,64	5,34	29,80	29,24	29,24	29,24	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	262,32	288,38	277,33	267,70	270,65	304,37	292,52	292,52	292,52	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	75,04	82,75	83,22	76,30	73,93	108,40	98,06	98,06	98,06	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	187,28	205,63	194,11	191,41	196,72	195,97	194,45	194,45	194,45	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	207,24	212,82	208,96	209,20	210,30	263,33	240,15	240,15	240,15	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,46	159,21	157,61	158,25	157,88	157,13	157,87	157,87	157,87	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	257,25	262,40	254,39	258,68	264,59	293,00	293,00	293,00	293,00	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,86	170,63	168,52	169,14	169,32	168,52	169,32	169,32	169,32	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	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																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 078,39	1 316,66	1 271,76	1 215,87	1 280,12	1 220,05	1 252,83	1 252,83	1 252,83	1 252,83	1 261,50	1 273,27	1 273,17	1 273,06	1 272,96	1 282,63
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	34,35	41,95	40,52	38,74	38,94	35,43	36,31	36,31	36,31	36,31	36,56	36,90	36,90	36,90	36,89	37,17
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 241,18	1 184,62	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,69	4,98	5,63	4,27	4,76	4,96	5,10	5,10	5,10	5,10	5,14	5,19	5,19	5,19	5,19	5,24
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	90,22	102,48	91,00	89,74	95,93	101,44	101,44	101,44	101,44	101,44	101,49	101,66	101,39	101,11	100,84	100,94
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	950,13	1 167,26	1 134,62	1 083,13	1 140,49	1 078,23	1 109,98	1 109,98	1 109,98	1 109,98	1 118,30	1 129,52	1 129,69	1 129,86	1 130,03	1 139,28
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	950,13	1 167,26	1 134,62	1 083,13	1 140,49	1 078,23	1 109,98	1 109,98	1 109,98	1 109,98	1 118,30	1 129,52	1 129,69	1 129,86	1 130,03	1 139,28
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	580,28	716,65	714,78	712,71	785,67	716,58	748,27	748,27	748,27	748,27	723,54	732,05	731,98	731,90	731,83	738,82
на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	550,94	663,19	664,44	633,66	668,40	635,69	663,79	663,79	663,79	663,79	641,86	649,41	649,34	649,27	649,21	655,41
в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	29,34	53,46	50,34	79,05	117,27	80,90	84,48	84,48	84,48	84,48	81,68	82,64	82,64	82,63	82,62	83,41
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	277,05	345,97	334,60	344,12	377,79	341,93	363,46	363,46	363,46	363,46	344,33	347,85	347,77	347,70	347,62	350,50
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	107,39	138,07	133,97	153,23	177,24	150,42	166,10	166,10	166,10	166,10	145,63	147,33	147,29	147,25	147,21	148,60
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	169,66	207,90	200,63	190,89	200,55	191,51	197,36	197,36	197,36	197,36	198,70	200,53	200,49	200,45	200,40	201,90
УРУТ на выработку электрической энергии	т/кВт·ч	185,06	192,66	187,43	214,99	225,59	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	157,33	157,90	157,76	157,00	156,67	156,97	157,53	157,53	157,53	157,53	157,51	157,49	157,47	157,45	157,43	157,41
УРУТ на отпуск электрической энергии	т/кВт·ч	218,04	226,07	218,90	250,27	262,12	243,69	262,12	262,12	262,12	262,12	237,68	237,64	237,61	237,57	237,54	237,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,50	163,09	162,95	162,16	161,58	161,66	162,23	162,23	162,23	162,23	162,21	162,19	162,17	162,15	162,13	162,11

Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 189,88	1 199,05	1 203,77	1 212,60	1 221,36	1 230,11	1 233,95
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйствен- ные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,15	84,82	85,17	85,82	86,46	87,10	87,39
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 105,73	1 114,23	1 118,60	1 126,79	1 134,90	1 143,01	1 146,56
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94,79	94,87	94,78	94,85	94,91	94,97	94,86
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 010,94	1 019,36	1 023,82	1 031,94	1 039,99	1 048,04	1 051,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 010,94	1 019,36	1 023,82	1 031,94	1 039,99	1 048,04	1 051,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184,79	186,21	186,95	188,32	189,68	191,04	191,63
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167,12	167,12	167,12	167,13	167,13	167,13	167,14

8.1.1 Перспективные топливные балансы котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Перспективные топливные балансы источников в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» представлены ниже.

Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	2,15	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
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	-	-	-	-	-	2,13	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,14	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	-	-	-	-	-	0,71	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	336,27	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84

Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,74	8,74	8,38	8,38	8,38	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	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	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,33	0,33	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,43	1,38	1,38	1,38	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
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
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

Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,85	0,74	0,60	0,46	0,31	0,99	0,99	0,99	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	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	0,84	0,73	0,60	0,46	0,31	0,99	0,99	0,99	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,19	0,12	0,12	0,11	0,09	0,21	0,21	0,21	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	0,65	0,61	0,48	0,34	0,22	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,65	0,61	0,48	0,34	0,22	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,14	0,13	0,11	0,08	0,06	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,51	174,94	174,89	180,45	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68	189,68
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,97	176,44	176,39	182,00	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,22	1,49	1,43	1,34	1,45	1,42	1,42	1,84	1,84	1,75	1,68	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,21	1,48	1,42	1,33	1,44	1,40	1,40	1,82	1,82	1,74	1,67	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,45	0,65	0,88	0,90	0,83	0,50	0,50	0,51	0,51	0,43	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,77	0,83	0,54	0,43	0,61	0,91	0,91	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	0,77	0,83	0,54	0,43	0,61	0,91	0,91	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,21	0,26	0,25	0,24	0,26	0,25	0,25	0,33	0,33	0,31	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,06	165,06	165,06	166,85	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,40	174,82	176,23	178,69	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26	178,26
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,59	0,70	0,68	0,65	0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,59	0,70	0,68	0,65	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,08	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,63	0,60	0,57	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,63	0,60	0,57	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,14	0,12	0,11	0,11	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	170,02	170,02	170,02	163,80	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54	158,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	200,68	201,98	176,74	170,87	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,88	1,74	1,65	1,55	1,64	1,64	1,64	1,64	1,52	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	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	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,64	1,87	1,73	1,63	1,54	1,63	1,63	1,63	1,63	1,51	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,57	0,43	0,14	0,12	0,12	0,43	0,43	0,43	0,43	0,31	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,08	1,44	1,59	1,51	1,41	1,20	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	1,08	1,44	1,59	1,51	1,41	1,20	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	0,30	0,34	0,31	0,29	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,99	168,99	168,99	167,37	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	183,02	181,78	179,01	178,27	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01	179,01
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,03	4,54	4,23	3,96	4,05	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,05	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	3,98	4,49	4,18	3,92	4,01	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	0,25	0,26	0,24	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,74	4,23	3,95	3,69	3,77	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,74	4,23	3,95	3,69	3,77	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,59	0,67	0,62	0,58	0,59	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,06	149,06	149,06	145,95	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,49	148,31	148,23	147,61	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21	147,21
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,12	7,36	7,06	6,58	7,12	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	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	6,06	7,28	6,99	6,51	7,05	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,28	0,28	0,27	0,27	0,28	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	5,77	7,00	6,72	6,24	6,77	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,77	7,00	6,72	6,24	6,77	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,99	1,18	1,07	1,01	1,04	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,54	160,54	160,54	153,50	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69	145,69
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,63	162,67	152,82	155,20	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16	147,16
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	35,15	43,70	39,98	38,89	39,08	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,39	0,48	0,44	0,43	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,76	43,22	39,54	38,46	38,65	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,84	5,26	4,88	4,61	4,64	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41

Наименование показателя	Един. изм.	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	29,92	37,96	34,66	33,85	34,01	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	29,92	37,96	34,66	33,85	34,01	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,52	6,83	6,23	6,11	6,14	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,34	158,34	158,34	158,55	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,72	157,93	157,67	158,84	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,47	1,63	1,56	1,52	1,63	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,47	1,62	1,55	1,51	1,62	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,21	0,19	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,29	1,44	1,34	1,33	1,42	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,29	1,44	1,34	1,33	1,42	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,21	0,26	0,26	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,00	152,00	152,00	149,93	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,85	163,56	165,98	160,13	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21	154,21
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,50	0,58	0,55	0,51	0,55	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,49	0,58	0,55	0,51	0,55	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,12	0,13	0,11	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	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	0,38	0,44	0,44	0,41	0,43	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	0,38	0,44	0,44	0,41	0,43	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	0,12	0,11	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,74	182,74	182,74	184,17	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24	195,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	196,75	200,64	202,19	202,71	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62	196,62
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,36	2,82	2,75	2,77	2,59	2,73	2,73	2,73	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,34	2,79	2,72	2,75	2,56	2,71	2,71	2,71	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21	0,25	0,25	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,08	2,55	2,49	2,53	2,35	2,45	2,45	2,45	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,08	2,55	2,49	2,53	2,35	2,45	2,45	2,45	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,46	0,45	0,44	0,40	0,42	0,42	0,42	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,21	156,21	156,21	156,57	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12	155,12
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,83	163,49	165,04	161,64	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Ку- мача, 10Б																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,87	10,08	9,56	9,39	9,61	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,10	0,10	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,78	9,98	9,46	9,30	9,52	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,36	0,35	0,34	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,44	9,62	9,11	8,96	9,17	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,44	9,62	9,11	8,96	9,17	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,45	1,66	1,55	1,51	1,53	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,54	165,54	165,54	160,25	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,84	166,04	164,07	162,05	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,48	17,12	15,93	15,48	15,48	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,17	0,16	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,33	16,95	15,78	15,33	15,33	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,82	1,85	1,77	1,72	1,73	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	12,51	15,10	14,00	13,61	13,60	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	12,51	15,10	14,00	13,61	13,60	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,32	2,76	2,57	2,50	2,49	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,05	162,05	162,05	161,96	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,87	162,67	162,69	162,93	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,70	3,76	3,75	3,93	3,87	5,00	5,00	5,00	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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	3,66	3,72	3,71	3,89	3,84	4,95	4,95	4,95	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,99	1,03	1,13	1,13	1,13	0,83	0,83	0,83	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,67	2,69	2,57	2,77	2,70	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,67	2,69	2,57	2,77	2,70	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,60	0,60	0,58	0,62	0,61	0,79	0,79	0,79	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,51	168,51	168,51	157,20	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,71	161,57	157,75	158,90	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нор- мандии Немап, 103																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	108,16	127,33	118,86	111,74	113,30	112,61	112,61	112,61	113,17	113,17	113,17	113,17	113,17	113,17	113,17	113,17
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	1,08	1,27	1,19	1,12	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,08	126,06	117,67	110,62	112,16	111,48	111,48	111,48	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	11,25	11,05	10,75	10,91	11,14	10,55	10,55	10,55	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	95,83	115,01	106,92	99,71	101,03	100,93	100,93	100,93	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46

Наименование показателя	Един. изм.	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	95,83	115,01	106,92	99,71	101,03	100,93	100,93	100,93	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	16,93	19,78	18,13	17,30	17,82	17,71	17,71	17,71	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,52	155,52	155,52	155,01	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,10	156,94	154,08	156,39	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,65	0,76	0,69	0,64	0,62	0,66	0,66	0,66	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,65	0,76	0,69	0,64	0,62	0,66	0,66	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	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	0,55	0,65	0,58	0,55	0,53	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,55	0,65	0,58	0,55	0,53	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,11	0,10	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	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	150,84	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61	143,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	144,84	145,21	143,35	143,59	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 стро- ение 1																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,99	1,23	1,11	1,04	1,06	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,98	1,22	1,10	1,04	1,05	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	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	0,92	1,15	1,04	0,98	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,92	1,15	1,04	0,98	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,15	0,19	0,18	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,89	157,89	157,89	158,24	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,24	158,78	162,29	160,18	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,26	0,32	0,30	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
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,26	0,32	0,29	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
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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,25	0,31	0,29	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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,25	0,31	0,29	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
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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	176,66	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36	182,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,14	180,26	177,75	185,57	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзаль- ная, 24																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,53	3,12	2,69	2,20	2,51	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,50	3,09	2,67	2,18	2,49	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,11	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,40	2,97	2,55	2,08	2,38	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,40	2,97	2,55	2,08	2,38	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,39	0,48	0,41	0,37	0,39	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	154,08	154,08	154,08	153,59	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	154,81	154,64	153,97	171,53	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,56	0,62	0,73	0,81	0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	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	0,01	0,01

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,56	0,62	0,73	0,80	0,79	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	0,02	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	0,54	0,59	0,70	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,54	0,59	0,70	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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	162,08	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54	163,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,23	173,38	168,12	165,47	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,91	3,44	3,31	3,05	3,28	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,89	3,41	3,28	3,02	3,24	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,36	0,35	0,32	0,33	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	2,55	3,05	2,93	2,70	2,91	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,55	3,05	2,93	2,70	2,91	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,47	0,55	0,53	0,49	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,79	156,79	156,79	156,49	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,10	160,53	162,10	163,49	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45	161,45
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революцион- ная 78г																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,39	11,39	11,39	12,75	12,75	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,28	11,28	11,28	12,62	12,62	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,07	0,12	0,12	0,17	0,17	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,21	11,17	11,17	12,46	12,46	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65

Наименование показателя	Един. изм.	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	-	-	-	-	11,21	11,17	11,17	12,46	12,46	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	1,68	1,68	1,68	1,88	1,88	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55	147,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	197,06	233,20	217,51	206,92	221,24	218,72	218,72	220,50	221,40	224,54	224,39	224,26	224,26	224,26	224,26	224,26
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	1,98	2,35	2,19	2,08	2,22	2,20	2,20	2,21	2,22	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	195,08	230,86	215,33	204,84	219,02	216,52	216,52	218,29	219,18	222,29	222,13	222,00	222,00	222,00	222,00	222,00
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	22,24	22,60	21,82	21,55	21,85	21,05	21,05	21,12	20,82	20,75	20,59	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	172,85	208,26	193,51	183,29	197,17	195,47	195,47	197,17	198,35	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	172,85	208,26	193,51	183,29	197,17	195,47	195,47	197,17	198,35	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54	201,54
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	31,10	36,67	33,75	32,44	34,71	34,34	34,34	34,61	34,75	35,21	35,18	35,16	35,16	35,16	35,16	35,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,80	157,24	155,17	156,80	156,89	157,00	157,00	156,98	156,96	156,80	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,40	158,84	156,75	158,39	158,49	158,59	158,59	158,57	158,55	158,39	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38

Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березни- ковская, 1																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,50	30,50	30,49	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
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

Наименование показателя	Един. изм.	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	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
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	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
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
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
Итого по организации (АО «Железобетон»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,50	30,50	30,49	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
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	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
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
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

Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,01	6,32	5,36	5,79	5,82	5,82	5,82	2,89	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,15	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,88	6,17	5,25	5,67	5,70	5,70	5,70	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,22	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	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	4,70	5,94	5,06	5,46	5,52	5,52	5,52	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,70	5,94	5,06	5,46	5,52	5,52	5,52	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,81	1,02	0,86	0,93	0,94	0,94	0,94	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	161,00	161,00	159,91	160,77	160,77	160,77	160,77	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,25	164,92	164,34	163,33	164,21	164,21	164,21	164,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (АО «ИСМА»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,01	6,32	5,36	5,79	5,82	5,82	5,82	2,89	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,15	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,88	6,17	5,25	5,67	5,70	5,70	5,70	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,22	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,70	5,94	5,06	5,46	5,52	5,52	5,52	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,70	5,94	5,06	5,46	5,52	5,52	5,52	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,81	1,02	0,86	0,93	0,94	0,94	0,94	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	161,00	161,00	159,91	160,77	160,77	160,77	160,77	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,25	164,92	164,34	163,33	164,21	164,21	164,21	164,21	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразавод- ская, 20																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
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	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
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	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
Итого по организации (АО «Владгазкомпания»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	161,00	161,00	161,00	161,00	161,00	161,00	161,00	161,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,93	163,93	163,93	163,93	163,93	163,93	163,93	163,93

Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	28,45	26,87	27,36	30,44	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,84	0,92	0,98	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	27,61	25,95	26,38	29,41	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,97	2,80	2,57	2,88	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	24,64	23,16	23,81	26,53	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в паре	тыс. Гкал	10,72	8,05	9,33	11,36	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41
в горячей воде	тыс. Гкал	13,92	15,11	14,48	15,17	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,55	4,33	4,41	4,88	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,79	160,95	161,18	160,33	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,64	166,66	167,17	165,95	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99
Итого по организации (АО «Ивхимпром»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	28,45	26,87	27,36	30,44	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,84	0,92	0,98	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	27,61	25,95	26,38	29,41	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,97	2,80	2,57	2,88	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	24,64	23,16	23,81	26,53	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
в паре	тыс. Гкал	10,72	8,05	9,33	11,36	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41
в горячей воде	тыс. Гкал	13,92	15,11	14,48	15,17	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,55	4,33	4,41	4,88	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,79	160,95	161,18	160,33	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,64	166,66	167,17	165,95	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99

Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйствен- ные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,48	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,52	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,52	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	152,20	152,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	153,74	153,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (МП «Городской оздоровительный центр»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,48	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,52	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,52	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	152,20	152,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	153,74	153,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,37	58,37	54,09	54,09	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,75	1,75	1,62	1,62	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,78	57,78	53,55	53,55	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,16	1,16	1,07	1,07	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	55,47	55,47	51,40	51,40	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,47	55,47	51,40	51,40	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,16	9,16	8,44	8,44	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,00	156,00	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	157,58	157,58	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
Итого по организации (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению))																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,37	58,37	54,09	54,09	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,75	1,75	1,62	1,62	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,78	57,78	53,55	53,55	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,16	1,16	1,07	1,07	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	55,47	55,47	51,40	51,40	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,47	55,47	51,40	51,40	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,16	9,16	8,44	8,44	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,00	156,00	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	157,58	157,58	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81

Табл. 8.13 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	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	16,92	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	0,56	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	16,36	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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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	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	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	178,88	172,60	172,28	174,69	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89
Итого по организации (ООО «Альянс-Профи»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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 хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	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	16,92	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	0,56	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	16,36	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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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	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	164,02	160,02	159,80	161,73	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	172,98	166,90	166,60	168,93	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89

Табл. 8.14 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,39	2,27	2,97	2,97	2,97	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,38	2,24	2,93	2,93	2,93	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,06	0,11	0,14	0,14	0,14	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,32	2,12	2,79	2,79	2,79	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,32	2,12	2,79	2,79	2,79	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,22	0,36	0,47	0,47	0,47	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	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	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «ИЭК-1»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,39	2,27	2,97	2,97	2,97	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,38	2,24	2,93	2,93	2,93	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,06	0,11	0,14	0,14	0,14	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,32	2,12	2,79	2,79	2,79	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,32	2,12	2,79	2,79	2,79	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,22	0,36	0,47	0,47	0,47	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	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	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.15 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,99	13,99	27,33	13,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,27	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,85	13,85	27,06	13,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	1,08	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	13,29	13,29	25,98	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,29	13,29	25,98	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,26	4,41	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Новая сетевая компания»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,99	13,99	27,33	13,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,27	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,85	13,85	27,06	13,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	1,08	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	13,29	13,29	25,98	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,29	13,29	25,98	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,26	4,41	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.16 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,97	56,97	56,97	56,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «РесурсЭнерго»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,97	56,97	56,97	56,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.17 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,74	6,46	6,06	6,25	7,44	17,37	17,37	17,37	17,37	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,65	0,86	0,53	0,61	0,85	2,00	2,00	2,00	2,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,09	5,60	5,53	5,64	6,58	15,38	15,38	15,38	15,38	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,22	0,22	0,23	0,26	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,89	5,37	5,31	5,41	6,32	14,78	14,78	14,78	14,78	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,89	5,37	5,31	5,41	6,32	14,78	14,78	14,78	14,78	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,89	1,00	0,94	0,96	1,12	2,61	2,61	2,61	2,61	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,23	155,43	155,43	153,36	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35	150,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	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	-	-	-	-	154,30	154,30	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	-	-	-	-	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16
Итого по организации (ООО «СТС»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,74	6,46	6,06	6,25	8,45	18,38	18,38	18,38	18,38	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,65	0,86	0,53	0,61	0,87	2,01	2,01	2,01	2,01	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,09	5,60	5,53	5,64	7,58	16,38	16,38	16,38	16,38	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,22	0,22	0,23	0,26	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

Наименование показателя	Един. изм.	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	4,89	5,37	5,31	5,41	7,32	15,78	15,78	15,78	15,78	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,89	5,37	5,31	5,41	7,32	15,78	15,78	15,78	15,78	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,89	1,00	0,94	0,96	1,27	2,77	2,77	2,77	2,77	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,23	155,43	155,43	153,36	150,83	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	168,05	169,02	169,02	169,02	169,02	169,04	169,04	169,04	169,04	169,04	169,04	169,04

Табл. 8.18 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,30	23,30	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,46	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,13	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,92	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,85	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,85	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,73	3,73	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
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
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
Итого по организации (ООО «ТДЛ Энерго»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,30	23,30	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,46	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55	32,55
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,13	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23	32,23

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,92	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,85	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,85	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,73	3,73	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
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
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

Табл. 8.19 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,71	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,71	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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	0,69	0,74	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,69	0,74	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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	161,34	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	162,61	162,54	161,71	156,67	154,32	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	0,33	0,32	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 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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,33	0,31	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,32	0,31	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,32	0,31	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79
Итого по организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,04	1,08	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,03	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери тепловой энергии	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,01	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,01	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,18	0,18	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
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,75	155,70	155,08	151,94	150,54	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,71	156,67	156,04	152,90	151,51	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24

Табл. 8.20 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,16	26,16	25,50	24,77	25,61	25,61	25,61	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85

Наименование показателя	Един. изм.	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	0,47	0,47	0,46	0,45	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	25,68	25,68	25,04	24,32	25,30	25,30	25,30	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,35	0,34	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,32	25,32	24,69	23,98	24,94	24,94	24,94	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,32	25,32	24,69	23,98	24,94	24,94	24,94	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,88	3,88	3,78	3,67	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13
Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,16	26,16	25,50	24,77	25,61	25,61	25,61	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,47	0,47	0,46	0,45	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	25,68	25,68	25,04	24,32	25,30	25,30	25,30	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,35	0,34	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,32	25,32	24,69	23,98	24,94	24,94	24,94	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,32	25,32	24,69	23,98	24,94	24,94	24,94	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,88	3,88	3,78	3,67	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,01	151,01	151,01	151,01	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13

Табл. 8.21 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
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
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
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
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
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожная, 3																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	5,18	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	5,18	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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
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
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
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
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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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
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
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
Итого по организации (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,40	168,40	168,40	168,40	168,40	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25	167,25

Табл. 8.22 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,08	4,03	3,51	3,28	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,99	1,37	1,11	1,07	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,09	2,66	2,40	2,21	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	0,09	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	2,00	2,57	2,31	2,12	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,00	2,57	2,31	2,12	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,46	0,61	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	150,80	150,80	150,80	150,80	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	222,00	228,77	220,35	223,46	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92
Итого по организации (АО «Водоканал»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,08	4,03	3,51	3,28	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,99	1,37	1,11	1,07	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,09	2,66	2,40	2,21	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	0,09	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	2,00	2,57	2,31	2,12	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Наименование показателя	Един. изм.	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	2,00	2,57	2,31	2,12	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,46	0,61	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	150,80	150,80	150,80	150,80	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	222,00	228,77	220,35	223,46	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92

Табл. 8.23 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловый, 61																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	21,37	25,05	20,54	22,45	22,33	22,33	22,33	8,93	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,67	0,79	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	8,69	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,94	1,59	1,74	1,74	1,74	1,74	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	7,99	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	7,99	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,45	4,04	3,30	3,63	3,61	3,61	3,61	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Теплоснаб-2010»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	21,37	25,05	20,54	22,45	22,33	22,33	22,33	8,93	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,67	0,79	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	8,69	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,94	1,59	1,74	1,74	1,74	1,74	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	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	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	7,99	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	7,99	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,45	4,04	3,30	3,63	3,61	3,61	3,61	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.24 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
Потери тепловой энергии	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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
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
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
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
Потери тепловой энергии	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

Наименование показателя	Един. изм.	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	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
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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
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
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
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,73	2,73	3,22	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	4,45	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	4,40	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,17	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	4,23	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	4,23	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,43	0,43	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,70	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
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
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
Итого по организации (ООО «Август Т»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,89	4,89	5,38	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	6,60	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,84	4,84	5,33	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	6,54	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,64	4,64	5,11	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	6,28	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,64	4,64	5,11	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	6,28	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,77	0,77	0,84	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	1,04	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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

Табл. 8.25 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ОАО «Иваново-главснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,00	10,20	9,70	9,36	9,34	9,34	9,34	9,34	1,87	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,33	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,08	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,14	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,03	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,53	9,64	9,15	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	1,76	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	1,76	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,45	1,65	1,53	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	0,30	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ОАО «Ивановоглавснаб»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,00	10,20	9,70	9,36	9,34	9,34	9,34	9,34	1,87	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,33	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,08	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,14	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,03	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,53	9,64	9,15	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	1,76	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	1,76	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,45	1,65	1,53	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	0,30	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.26 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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	2,18	2,18	2,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	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	2,03	2,03	2,03
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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	2,03	2,03	2,03
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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	0,35
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
Итого по организации (ООО «Газпромнефть-Терминал»)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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	2,18	2,18	2,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	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	2,03	2,03	2,03
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	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	2,03	2,03	2,03
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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	0,35
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59

Табл. 8.27 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Личия, 18																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	19,84	21,48	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
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	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	19,71	21,34	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,27	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
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	17,44	19,01	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
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	17,44	19,01	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	3,17	3,43	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Итого по организации ООО «Система Альфа»																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	19,84	21,48	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	19,71	21,34	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,27	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
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	17,44	19,01	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
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	17,44	19,01	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	3,17	3,43	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69

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

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

для котельной в зоне деятельности ЕТО№ 2 АО «ПСК»: 0,104 тыс. т.у.т;

Изменение расхода относительного базового 2024 г. составит 0%:

Резервное топливо на котельной в зоне деятельности ЕТО№ 2 АО «ПСК» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического котельной АО «ПСК» на период 2024-2035 г. представлены в Табл. 8.28.

Табл. 8.28 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, 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
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
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
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
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
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
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
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
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
Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»																	
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
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
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
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
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
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
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
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
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

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

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

для котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»: 0,963 тыс. т.у.т.

Изменение расхода относительного базового 2024 г. составит 0%:

Резервное топливо на котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» на период 2024-2035 г. представлены в Табл. 8.29.

Табл. 8.29 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»)

Наименование показателя	Един. изм.	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	6,00	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	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	5,70	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
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
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
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	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	5,70	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
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
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

8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

для котельной в зоне деятельности ЕТО№ 4 ООО «ИнвестЭнерго»: 0,385 тыс. т.у.т;

Изменение расхода относительного базового 2024 г. для котельной в зоне деятельности ЕТО№ 4 ООО «ИнвестЭнерго» составит: увеличение на 21,01 %.

Резервное топливо на котельной в зоне деятельности ЕТО№ 4 ООО «ИнвестЭнерго» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «ИнвестЭнерго» представлены в Табл. 8.30.

Табл. 8.30 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «ИнвестЭнерго» (ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго»)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловый, 73																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	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	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
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
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
Итого по ЕТО № 4 ООО «Инвест Энерго»																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	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	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
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
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

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

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

для котельной в зоне деятельности ЕТО№ 5 ООО «Тепловые системы»: 0,418 тыс. т.у.т;

Изменение расхода относительного базового 2024 г. составит 0%:

Резервное топливо на котельной в зоне деятельности ЕТО№ 5 ООО «Тепловые системы» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») представлены в Табл. 8.31.

Табл. 8.31 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)

Наименование показателя	Един. изм.	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
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
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
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
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
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
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
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компа- ния»																	
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
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяй- ственные 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
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
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
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
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
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
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

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

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

для котельной в зоне деятельности ЕТО№ 6 ООО «Квартал»: 0,265 тыс. т.у.т;

Изменение расхода относительного базового 2024 г. составит 0%:

Резервное топливо на котельной в зоне деятельности ЕТО№ 6 ООО «Квартал» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «Нордекс» представлены в Табл. 8.32.

Табл. 8.32 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)

Наименование показателя	Един. изм.	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	1,65	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
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
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
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
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
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
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
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
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	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
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
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
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
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
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
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
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

8.1.1 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и/или электрической энергии прогнозируется:

Для новых источников г. Иваново (замещение выводимых котельных) Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 3,88 тыс. т.у.т.

Резервное топливо на котельных не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельных прочих ТСО представлены в таблицах ниже.

Табл. 8.33 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс новых источников г. Иваново (замещение выводимых котельных)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,48	2,88	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,47	2,86	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	1,40	2,79	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,40	2,79	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	0,22	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	151,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	153,02	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,15	21,67	21,90	22,20	22,20	22,41	22,41	22,41	22,41
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,03	21,47	21,70	22,00	22,00	22,20	22,20	22,20	22,20
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,04	1,37	1,38	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	11,99	20,10	20,32	20,61	20,61	20,81	20,81	20,81	20,81
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	11,99	20,10	20,32	20,61	20,61	20,81	20,81	20,81	20,81
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	2,01	3,32	3,35	3,40	3,40	3,43	3,43	3,43	3,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
Итого новые источники г.Иваново (замещение выводимых котельных)																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,63	24,55	24,87	25,16	25,16	25,38	25,38	25,38	25,38

Наименование показателя	Един. изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,50	24,33	24,65	24,94	24,94	25,15	25,15	25,15	25,15
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,11	1,44	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,38	22,90	23,20	23,48	23,48	23,68	23,68	23,68	23,68
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,38	22,90	23,20	23,48	23,48	23,68	23,68	23,68	23,68
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	2,24	3,75	3,80	3,85	3,85	3,88	3,88	3,88	3,88
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	152,90	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,27	154,25	154,24	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25

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 8 050-8200 ккал/нм³.

В качестве резервного топлива на некоторых источниках используется мазут (ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 8700-8800 ккал/кг и уголь (ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 5100-5250 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 приходится 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 таблицах ниже.

Табл. 8.34 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, тыс. т у.т.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО№1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	729,56	732,76	742,46	739,90	737,18	630,16	612,50	616,74	618,03	619,31	620,59	624,07
	Уголь	4,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ЕТО№2 АО «ПСК»	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спаса- тельная акаде- мия»	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№4 ООО «Ивест Энерго»	Природный газ	276,58	276,58	276,58	276,58	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№5 ООО «Тепловые си- стемы»	Природный газ	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№6 ООО «Квартал»	Природный газ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НИ г. Иваново (по замещению выводимых ко- тельных)	Природный газ	-	-	-	2,24	3,75	3,80	3,85	3,85	3,88	3,88	3,88	3,88
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Ива- ново	Природный газ	1 007,89	1 011,09	1 020,78	1 020,46	1 108,93	1 001,96	984,34	988,58	989,90	991,18	992,47	995,94
	Уголь	4,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Табл. 8.35 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, тыс. м³ / т натурального топлива /кВт·ч электроэнергии											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Природный газ	626 854,91	629 608,89	637 933,83	635 736,90	633 400,42	541 027,79	525 854,58	529 490,40	530 598,18	531 695,53	532 793,06	535 780,23
	Уголь	5 569,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ / т натурального топлива / кВт·ч электроэнергии											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО№1 Филлал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Мазут	65,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76
ЕТО№2 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
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спаса- тельная акаде- мия»	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
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№4 ООО «Ивест Энерго»	Природный газ	276,58	276,58	276,58	276,58	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24	366,24
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№5 ООО «Тепловые си- стемы»	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
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО№6 ООО «Квартал»	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
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НИ г. Иваново (по замещению выводимых ко- тельных)	Природный газ	-	-	-	1 944,05	3 262,48	3 304,38	3 343,98	3 343,98	3 372,04	3 372,04	3 372,04	3 372,04
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Ива- ново	Природный газ	628 653,30	631 407,29	639 732,23	639 479,35	638 550,96	546 220,23	531 086,62	534 722,44	535 858,28	536 955,63	538 053,16	541 040,33
	Уголь	5 569,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	65,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76	329 644,76

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» – ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1);
- «002» – АО «ПСК» (ЕТО №2);
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3);
- «004» – ООО «ИнвестЭнерго» (ЕТО №4);
- «005» – ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5);
- «006» – ООО «Квартал» (ЕТО №6);
- «ТСО1» – АО «ИвГТЭ»;
- «ТСО2» – ООО «Август Т»;
- «ТСО3» – ЗАО «УП ЖКХ».

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 для группы «.02» - «группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них» - должны указываться следующие показатели:

- «.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. Перечень проектов в зоне деятельности ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»											
Всего смета проектов	477 930	456 906	362 778	1 804 124	154 235	248 203	371 824	420 607	247 687	263 606	199 052
Всего смета проектов накопленным итогом	477 930	934 836	1 297 614	3 101 738	3 255 972	3 504 176	3 875 999	4 296 606	4 544 293	4 807 900	5 006 951
Источники инвестиций, в том числе:	477 930	456 906	362 778	1 804 124	154 235	248 203	371 824	420 607	247 687	263 606	199 052
Собственные средства ПАО «Т Плюс»	477 930	456 906	362 778	1 804 124	154 235	248 203	371 824	420 607	247 687	263 606	199 052
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заемные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	340 707	166 644	161 280	1 721 524	15 755	176 286	157 560	229 772	78 695	73 884	99 692
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	340 707	507 351	668 631	2 390 155	2 405 910	2 582 196	2 739 756	2 969 528	3 048 223	3 122 107	3 221 799
Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии»											
Всего стоимость группы проектов	20 197	107 520	161 280	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	20 197	127 717	288 997	288 997	288 997	288 997	288 997	288 997	288 997	288 997	288 997
Проект 001.01.01.001 «Блочно-модульная котельная, мощностью 3,75 МВт, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. 1-ая Балинская, Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская»											
Всего стоимость группы проектов	20 197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197	20 197
Проект 001.01.01.002 «Строительство БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010" с устройством подводящей тепловой сети, НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»»											
Всего стоимость группы проектов	-	107 520	161 280	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	107 520	268 800	268 800	268 800	268 800	268 800	268 800	268 800	268 800	268 800
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	320 510	59 124	-	1 721 524	15 755	176 286	157 560	229 772	78 695	73 884	99 692
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	320 510	379 634	379 634	2 101 158	2 116 913	2 293 199	2 450 759	2 680 531	2 759 226	2 833 110	2 932 802
Проект 001.01.03.001 «Реконструкция Ивановской ТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76»											
Всего стоимость группы проектов	320 510	-	-	1 665 526	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	320 510	320 510	320 510	1 986 036	1 986 036	1 986 036	1 986 036	1 986 036	1 986 036	1 986 036	1 986 036
Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. №1 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	1 800	-	53 158	-	-	-	-	-	26 448	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 800	1 800	54 958	54 958	54 958	54 958	54 958	54 958	81 406	81 406
Проект 001.01.03.003 «Техническое перевооружение газоходов дымовой трубы котла ст. №4 ТП-87 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	57 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324	57 324
Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	920	-	30 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	920	920	30 920	30 920	30 920	30 920	30 920	30 920
Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГ М-100 ст. №3 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	840	-	38 400	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	840	840	39 240	39 240	39 240	39 240	39 240	39 240

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 5 Ивановской ТЭЦ-3 (1. ТПиР замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением. 2.ТПиР Замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5), ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 080	-	48 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 080	1 080	49 080	49 080	49 080	49 080	49 080	49 080
Проект 001.01.03.007 «Модернизация системы возбуждения генератора ст.№4 с заменой на микропроцессорное Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	960	-	9 000	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	960	960	9 960	9 960	9 960	9 960	9 960
Проект 001.01.03.008 «Техническое перевооружение остекления главного корпуса Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	6 000	6 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	6 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
Проект 001.01.03.009 «Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара) Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	720	-	17 760	13 807	28 800	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	720	720	18 480	32 287	61 087	61 087	61 087
Проект 001.01.03.010 «Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	6 515	6 600	-	-	6 000	-	5 280
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	6 515	13 115	13 115	13 115	19 115	19 115	24 395
Проект 001.01.03.011 «Техническое перевооружение АСУ ТН Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 560	-	93 600	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 560	1 560	95 160	95 160	95 160	95 160	95 160
Проект 001.01.03.012 «Техническое перевооружение насосов ПЭН -2, 3, 4, 5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	15 156	-	15 156	-	15 156	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	15 156	15 156	30 312	30 312	45 468	45 468
Проект 001.01.03.013 «Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	3 036	-	94 800	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	3 036	3 036	97 836	97 836	97 836	97 836
Проект 001.01.03.014 «Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4 Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	3 174	-	95 209	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	3 174	3 174	98 383	98 383	98 383	98 383
Проект 001.01.03.015 «Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	960	-	5 400	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	960	960	6 360	6 360	6 360	6 360
Проект 001.01.03.016 «Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	960	-	5 400	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	960	960	6 360	6 360	6 360	6 360
Проект 001.01.03.017 «Техническое перевооружение пиковых бойлеров Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	24 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	24 000	24 000	24 000	24 000	24 000	24 000
Проект 001.01.03.018 «Модернизация системы возбуждения генератора ст.№3 с заменой на микропроцессорное Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	1 200	-	13 200	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	1 200	1 200	14 400	14 400	14 400
Проект 001.01.03.019 «Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	36 000	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	36 000	36 000	36 000	36 000	36 000
Проект 001.01.03.020 «Модернизация системы возбуждения генератора ст. №2 с заменой на микропроцессорную Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	1 440	-	9 600
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	1 440	1 440	11 040

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект 001.01.03.021 «Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	27 455	-	27 455
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	27 455	27 455	54 910
Проект 001.01.03.022 «Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромукты Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	1 800	-	33 600
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	1 800	1 800	35 400
Проект 001.01.03.023 «Модернизация системы связи и телемеханики Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 280	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 280	32 280
Проект 001.01.03.024 «Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК Ивановской ТЭЦ-3, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 758
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 758
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети»											
Всего стоимость группы проектов	137 223	290 262	201 498	82 600	138 480	71 917	214 264	190 835	168 992	189 722	99 359
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	137 223	427 485	628 983	711 583	850 063	921 980	1 136 243	1 327 078	1 496 070	1 685 793	1 785 152
Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»											
Всего стоимость группы проектов	137 223	290 262	201 498	82 600	138 480	71 917	214 264	187 957	152 704	189 722	99 359
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	137 223	427 485	628 983	711 583	850 063	921 980	1 136 243	1 324 201	1 476 904	1 666 627	1 765 986
Подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	2 878	16 288	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	2 878	19 166	19 166	19 166

Табл. 9.2 Перечень проектов по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. с учетом НДС*

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»											
Всего стоимость группы проектов	31 784	22 050	156 450	136 274	133 392	71 820	41 481	28 478	36 838	19 234	42 756
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 784	53 834	210 284	346 557	479 950	551 769	593 251	621 728	658 567	677 801	720 557
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ПАО «Т Плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	31 784	22 050	156 450	136 274	133 392	71 820	41 481	28 478	36 838	19 234	42 756
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети»											
Всего стоимость группы проектов	31 784	22 050	156 450	136 274	133 392	71 820	41 481	28 478	36 838	19 234	42 756
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 784	53 834	210 284	346 557	479 950	551 769	593 251	621 728	658 567	677 801	720 557
Подгруппа проектов 001.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»											
Всего стоимость группы проектов	31 784	22 050	156 450	136 274	133 392	71 820	41 481	28 478	36 838	19 234	42 756
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 784	53 834	210 284	346 557	479 950	551 769	593 251	621 728	658 567	677 801	720 557

* - мероприятия реализуются только в случае получения заявки и заключения договора технологического присоединения.

Табл. 9.3 Перечень проектов по ЕТО №4 (ООО «Инвест Энерго»), тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ЕТО №4 ООО «Инвест Энерго»											
Всего смета проектов	-	-	-	2 131	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131
Источники инвестиций, в том числе:											
амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	2 131	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 004.02.00.000 "Тепловые сети"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 131	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131
Подгруппа проектов 004.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 131	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131

Табл. 9.4 Перечень проектов по ТСО1 (АО «ИвГТЭ»), тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ТСО1 АО «ИвГТЭ»											
Всего смета проектов	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399	3 785	15 396	15 007	14 934	14 296
Всего смета проектов накопленным итогом	21 474	75 247	156 647	250 033	255 283	268 682	272 467	287 863	302 870	317 804	332 100
Источники инвестиций, в том числе:	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399	3 785	15 396	15 007	14 934	14 296
амортизация	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399	3 785	15 396	15 007	14 934	14 296
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов ТСО1.01.00.000 «Источники теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	10 200	23 160	69 600	87 600	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 200	33 360	102 960	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560
Подгруппа проектов ТСО1.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	10 200	23 160	69 600	87 600	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 200	33 360	102 960	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560	190 560
Проект ТСО1.01.03.001 «Техническое перевооружение котельной- монтаж дополнительного водогрейного котла под фактическую тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без персонала), котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77»											
Всего стоимость группы проектов	1 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Проект ТСО1.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления, котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2»											
Всего стоимость группы проектов	-	600	9 600	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	600	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект ТСО1.01.03.003 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления, котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3»											
Всего стоимость группы проектов	-	600	12 000	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600
Проект ТСО1.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной - замена котлов КВГ-4,65 под договорную нагрузку. Проект из трёх этапов: - монтаж двух котлов в ячейке демонтированного котла; - демонтаж котла КВГ-4,65 "№2, монтаж двух котлов в ячейке котла КВГ-4,65 №2; - отключение котла КВГ-4,65 №3, котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111»											
Всего стоимость группы проектов	1 200	14 400	14 400	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 200	15 600	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Проект ТСО1.01.03.005 «Техническое перевооружение котельной - установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000, котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7»											
Всего стоимость группы проектов	-	360	3 600	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	360	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960
Проект ТСО1.01.03.006 «Техническое перевооружение котельной - замена паровых котлов на водогрейные под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж паровых котлов, монтаж котлов схемы отопления., котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19»											
Всего стоимость группы проектов	3 000	3 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 000	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600
Проект ТСО1.01.03.007 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала), котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 200	21 600	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 200	22 800	22 800	22 800	22 800	22 800	22 800	22 800	22 800
Проект ТСО1.01.03.008 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала), котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 200	30 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 200	31 200	31 200	31 200	31 200	31 200	31 200	31 200	31 200
Проект ТСО1.01.03.009 «Строительство БМК на территории существующей котельной, котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40»											
Всего стоимость группы проектов	-	2 400	18 000	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 400	20 400	20 400	20 400	20 400	20 400	20 400	20 400	20 400	20 400
Проект ТСО1.01.03.010 «Техническое перевооружение котельной №37 - замена парового котла ДЕ-25/13 (выведен из эксплуатации!) на водогрейный котёл (котлы) с установкой вакуумной деаэрационной установки в схеме подпитки теплосети, котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 400	36 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 400	38 400	38 400	38 400	38 400	38 400	38 400	38 400	38 400
Проект ТСО1.01.03.011 «Техническое перевооружение котельной №45 - замена газовых горелок в рамках договора технического присоединения, котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28»											
Всего стоимость группы проектов	1 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Проект ТСО1.01.03.012 «Техническое перевооружение котельной №48 - приведение площади легкобрасываемых конструкций в соответствии с требованиями НТД; Замена конвективной поверхности котла ст. №2; монтаж дополнительного водогрейного котла (котлов) для эффективной и надёжной работы котельной в межотопительном периоде; установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000., котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г»											
Всего стоимость группы проектов	2 400	1 200	7 200	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 400	3 600	10 800	10 800	10 800	10 800	10 800	10 800	10 800	10 800	10 800
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети»											
Всего стоимость группы проектов	11 274	30 613	11 800	5 786	5 250	13 399	3 785	15 396	15 007	14 934	14 296
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 274	41 887	53 687	59 473	64 723	78 122	81 907	97 303	112 310	127 244	141 540
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 группы проектов	11 274	30 613	11 800	5 786	5 250	13 399	3 785	15 396	15 007	14 934	14 296
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 274	41 887	53 687	59 473	64 723	78 122	81 907	97 303	112 310	127 244	141 540

Табл. 9.5 Перечень проектов по ТСО2 (ООО «Август Т»), тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ТСО2 ООО «Август Т»											
Всего смета проектов	-	-	-	2 196	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация											
средства из прибыли											
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	2 196	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства											
Группа проектов ТСО2.01.00.000 «Источники теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 196	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196
Подгруппа проектов ТСО2.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 196	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196
Проект ТСО2.01.03.001 «Установка дополнительного котла, для покрытия дефицитов в связи с присоединением перспективных потребителей., Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 196	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 9.6 Перечень проектов в зоне деятельности ЕТО-1 по замещению выводимых котельных, тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	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 ПАО «Т Плюс» по замещению выводимых котельных											
Всего смета проектов	-	-	54 359	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	6 817	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	6 817	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	47 542	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	54 359	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	6 817	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	47 542	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии»											
Всего стоимость группы проектов	-	-	54 359	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	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	-	-	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359	54 359
Проект 001.01.01.003 «Строительство БМК для подключения абонентов от ИЭК-1 с устройством подводящей тепловой сети», НИ БМК (вместо ИЭК-1) вместо ИЭК-1											
Всего стоимость группы проектов	-	-	47 542	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	47 542	47 542	47 542	47 542	47 542	47 542	47 542	47 542	47 542
Проект 001.01.01.004 «КНР для абонента от источника ОАО «Ивановоглавснаб» »											
Всего стоимость группы проектов	-	-	6 817	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	6 817	6 817	6 817	6 817	6 817	6 817	6 817	6 817	6 817

Табл. 9.7 Перечень проектов по ТСОЗ (ЗАО «УП ЖКХ»), тыс. руб. с учетом НДС

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проекты ТСО №3 ЗАО «УП ЖКХ»											
Всего смета проектов	-	4 320	17 280	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	4 320	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600
Источники инвестиций, в том числе:											
амортизация	-	4 320	17 280	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов ТСО3.02.00.000 "Тепловые сети"											
Всего стоимость группы проектов	-	4 320	17 280	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 320	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600
Подгруппа проектов ТСО3.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»											
Всего стоимость группы проектов	-	4 320	17 280	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 320	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600	21 600

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.

9.6 Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной

В настоящее время проект по замещению Ивановской ТЭЦ-2 реализуется в соответствии с выбранным сценарием – устройством новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Изменение в сценарии приведет к утрате вложенных инвестиций и существенному удорожанию проекта, поэтому в дальнейшем реализация выбранного сценария представляется безальтернативной.

Период реализации сценария с н.в. – до 2028 года включительно.

9.7 Проект по замещению котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в СТС №39

Данный проект также находится на завершающей стадии реализации в соответствии с выбранным ранее сценарием - переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч с устройством подводящей тепловой сети.

Мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс». Ввиду удалённости данной жилой зоны от иных источников тепловой энергии (ближайший потенциальный источник котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50, расстояние до которого, примерно, 3 км в двухтрубном исчислении, как показано на рисунке ниже), отсутствуют другие, экономически обоснованные, сценарии переключения данной тепловой нагрузки.

Кроме того, изменение в сценарии приведет к утрате вложенных инвестиций и существенному удорожанию проекта, поэтому в дальнейшем реализация выбранного сценария представляется безальтернативной.

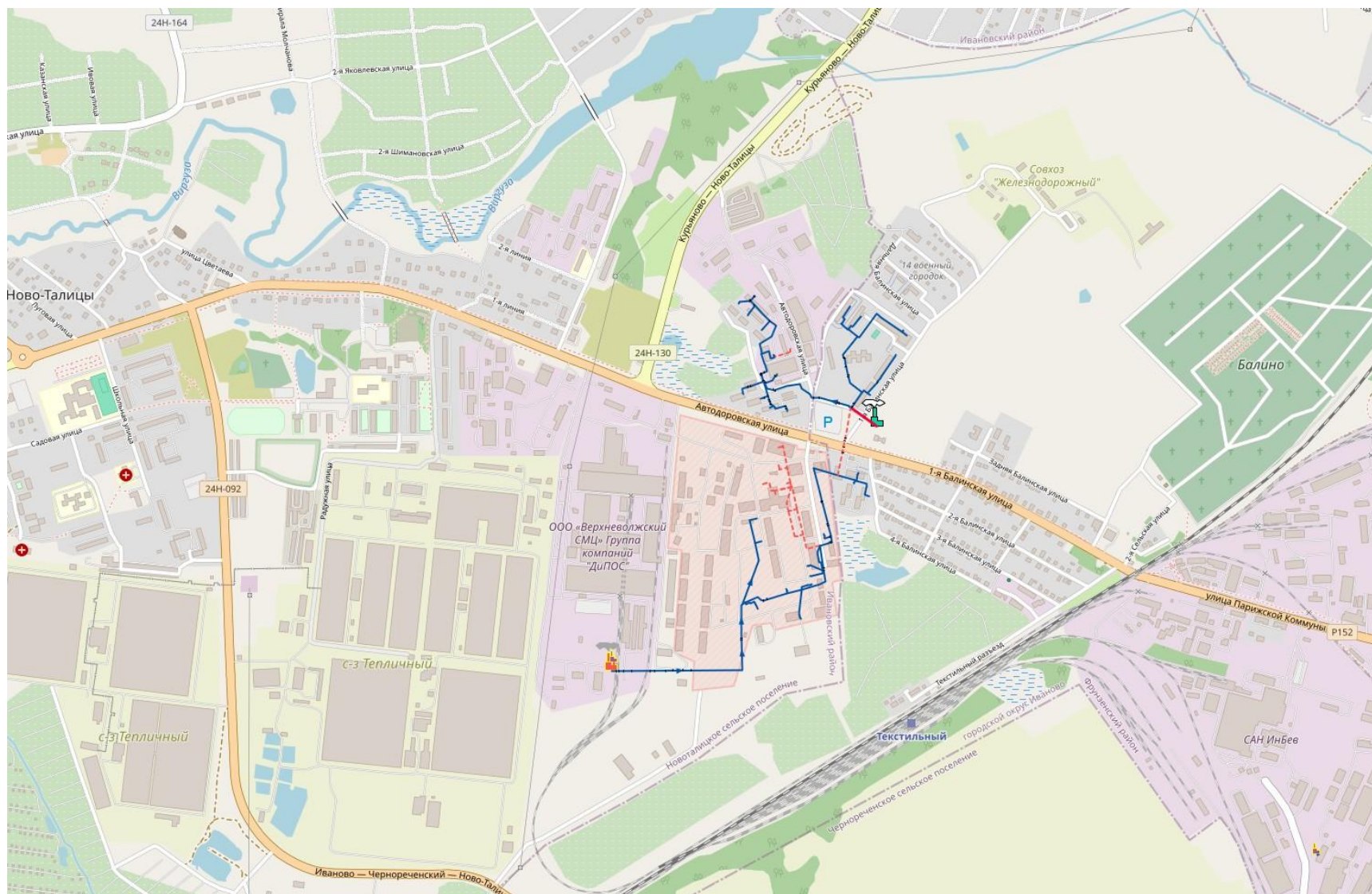


Рис. 9.1. Схемы теплоснабжения котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодоровская, 3 и предполагаемого нового источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская.

Источник ID=54992 Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	2.619, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	1.815, Гкал/ч
Расход тепла на открытые системы ГВС	0.254, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.219, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.17788, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.13526, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.00510, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.00371, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.00952, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	82.460, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	79.325, т/ч
Суммарный расход на подпитку	3.135, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	76.760, т/ч
Суммарный расход воды на систему ГВС (открытая схема)	2.883, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	2.761, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.05449, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.05544, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	0.14230, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	40.000, м
Давление в обратном трубопроводе	10.000, м
Располагаемый напор	30.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	65.540, °C

Гидравлический расчет для источника: «Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская» проведен до удаленного переключаемого потребителя. Ниже представлены рисунки: путь движения теплоносителя и пьезометрический график до удаленного переключаемого потребителя.

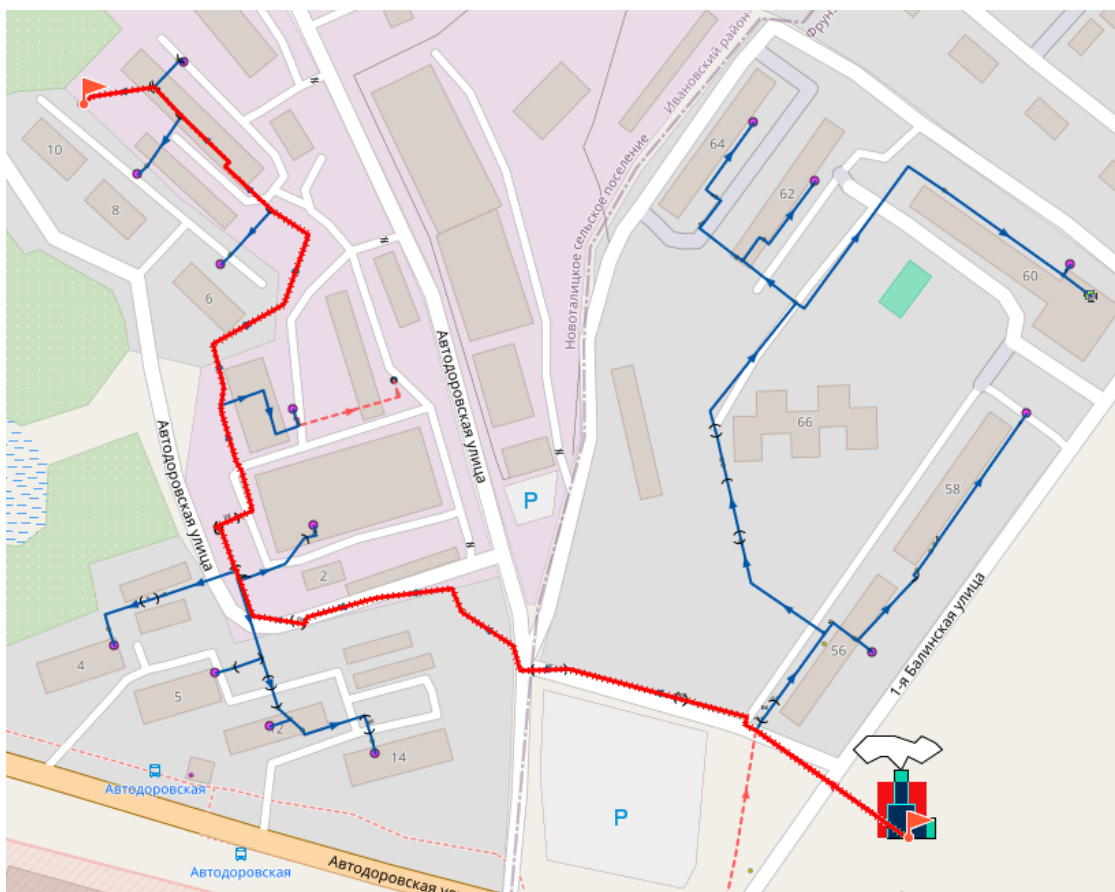


Рис. 9.2 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская до удаленного переключаемого потребителя.

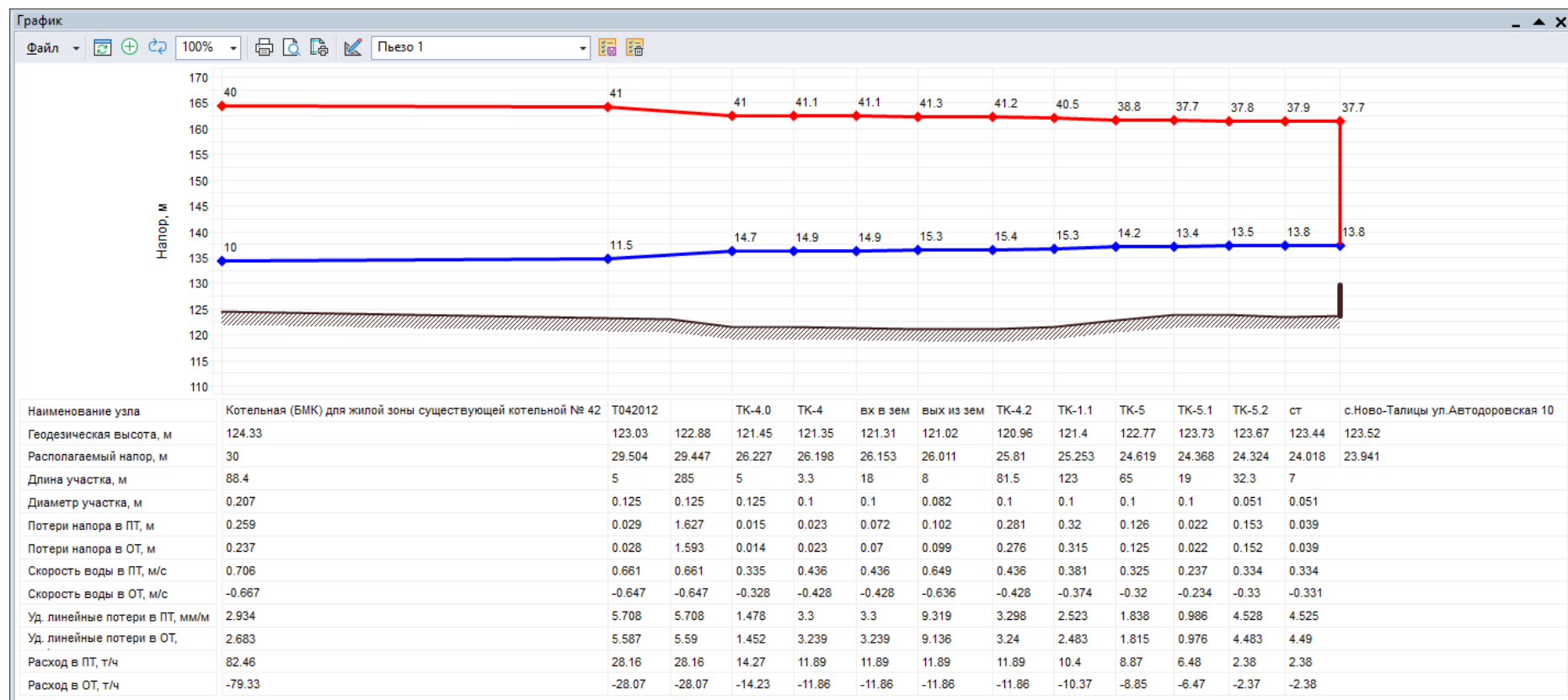


Рис. 9.3 Пьезометрический график от источника: Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская до удаленного переключаемого потребителя

9.8 Проект по замещению котельной АО «ИСМА» в СТС №23

В актуализированной на 2026 год схеме теплоснабжения города Иваново предложены решения по замещению котельной АО «ИСМА».

- сценарий 1: переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа»;
- сценарий 2: устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час.

9.8.1 Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа»

Предлагаемым техническим решением является перевод нагрузок (0,602 Гкал/ч) на котельную ООО «Система Альфа», с резервом по договорной нагрузке 2,610 Гкал/ч.

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

Источник ID=8415 Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	8.025, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	7.336, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.083, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.36830, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.17880, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.01541, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.01114, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0.03295, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	298.780, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	297.909, т/ч
Суммарный расход на подпитку	0.871, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	297.560, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	1.053, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.17587, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.17740, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	0.51796, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	85.000, м
Давление в обратном трубопроводе	35.000, м
Располагаемый напор	50.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	68.324, °C



Рис. 9.4. Схема места расположения предлагаемого строительства участка тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной АО «ИСМА» на котельную ООО «Система Альфа».

Гидравлический расчет для источника: «Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18» проведен до удаленного переключаемого потребителя. Ниже представлены рисунки: путь движения теплоносителя и пьезометрический график до удаленного переключаемого потребителя.



Рис. 9.5 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 до переключаемого потребителя.

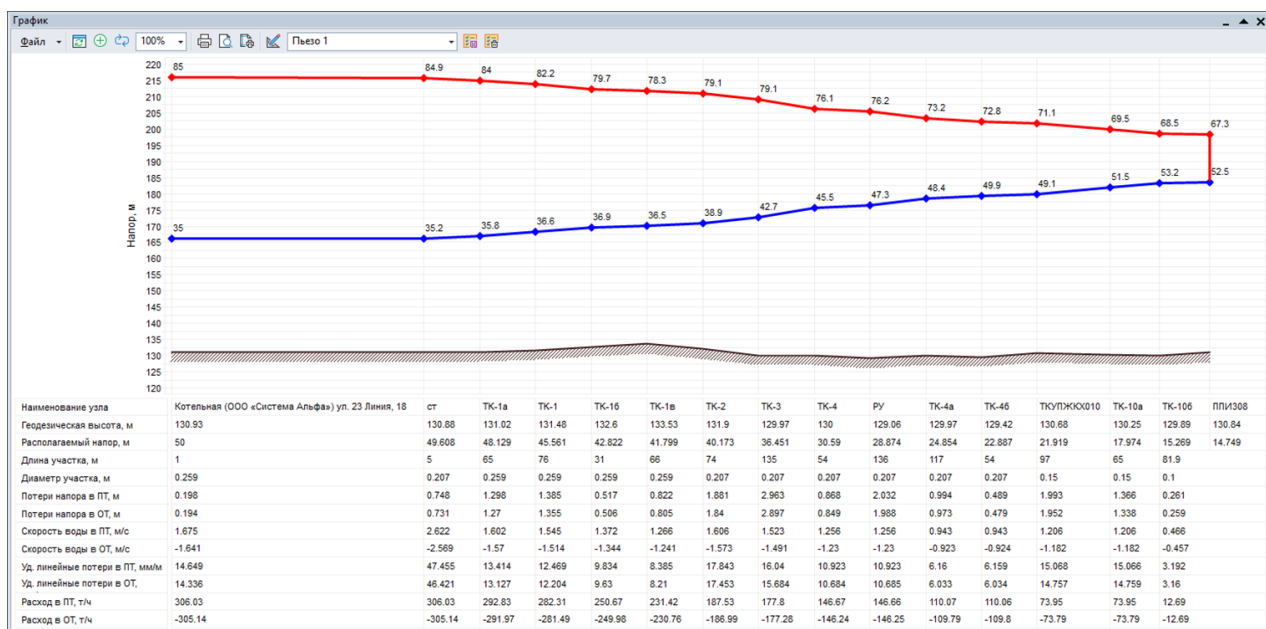


Рис. 9.6 Пьезометрический график от источника: Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 до удаленного переключаемого потребителя.

Табл. 9.8. Объем строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ТСО ООО «Система Альфа» для повышения эффективности функционирования системы тепло-снабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

№ п/п	Код группы проекта	Источник	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, п.м	Материальная характеристика, м²	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	001.02.02.004	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-1в до МКД 23 линия, д. 14 диаметром Ду 80 мм около 25 м по каналу	50	4,45	2026, 2027	80	Канальная	ППУ	1 823,15
2	001.02.02.005	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство новой тепловой камеры на участке тепловой сети от ТК-9 до ТК-9а	-	-	2026, 2027	-	-	-	1 306,80
3	001.02.02.006	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД 23 линия, д. 8а диаметром Ду 50 мм около 25 м по каналу, установка узла учета	50	2,85	2026, 2027	50	Канальная	ППУ	1 711,63
4	001.02.02.007	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД Бакинский, д. 92 диаметром Ду 76 мм около 180 м по каналу, установка узла учета	360	27,36	2026, 2027	70	Канальная	ППУ	5 444,64
5	001.02.02.008	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Строительство нового участка тепловых сетей по подвальному помещению МКД Бакинский, д. 61 диаметром Ду 100 мм около 65 м по каналу, установка узла учета	130	14,04	2026, 2027	100	Тех.подполье	ППУ	1 499,07
6	001.02.02.009	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-1в до ТК-2 на Ду 273 мм около 66 м по каналу	132	36,04	2026, 2027	250	Канальная	ППУ	5 460,29
7	001.02.02.010	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-9 на Ду 159 мм около 45 м по каналу	90	14,31	2026, 2027	150	Канальная	ППУ	2 042,30
8	001.02.02.011	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Перекладка тепловых сетей от ТК-9 до новой камеры на Ду 133 мм около 60 м по каналу	120	15,96	2026, 2027	125	Канальная	ППУ	2 312,11
9	Итого									21 599,98

9.8.2 Сценарий 2. Устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час

Альтернативным техническим решением является строительство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час с последующим переводом нагрузок переключаемых потребителей котельной АО «ИСМА».

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

Источник ID=55744 НИ БМК вместо котельной ИСМА:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	0.637, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	0.599, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.02354, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.01042, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.00067, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.00050, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.00293, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	24.709, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	24.649, т/ч
Суммарный расход на подпитку	0.060, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	24.702, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.00758, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.00770, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	0.04515, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	40.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	20.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	69.394, °C

Гидравлический расчет для источника: «НИ БМК вместо котельной ИСМА» проведен до удаленного переключаемого потребителя. Ниже представлены рисунки: путь движения теплоносителя и пьезометрический график до удаленного переключаемого потребителя.

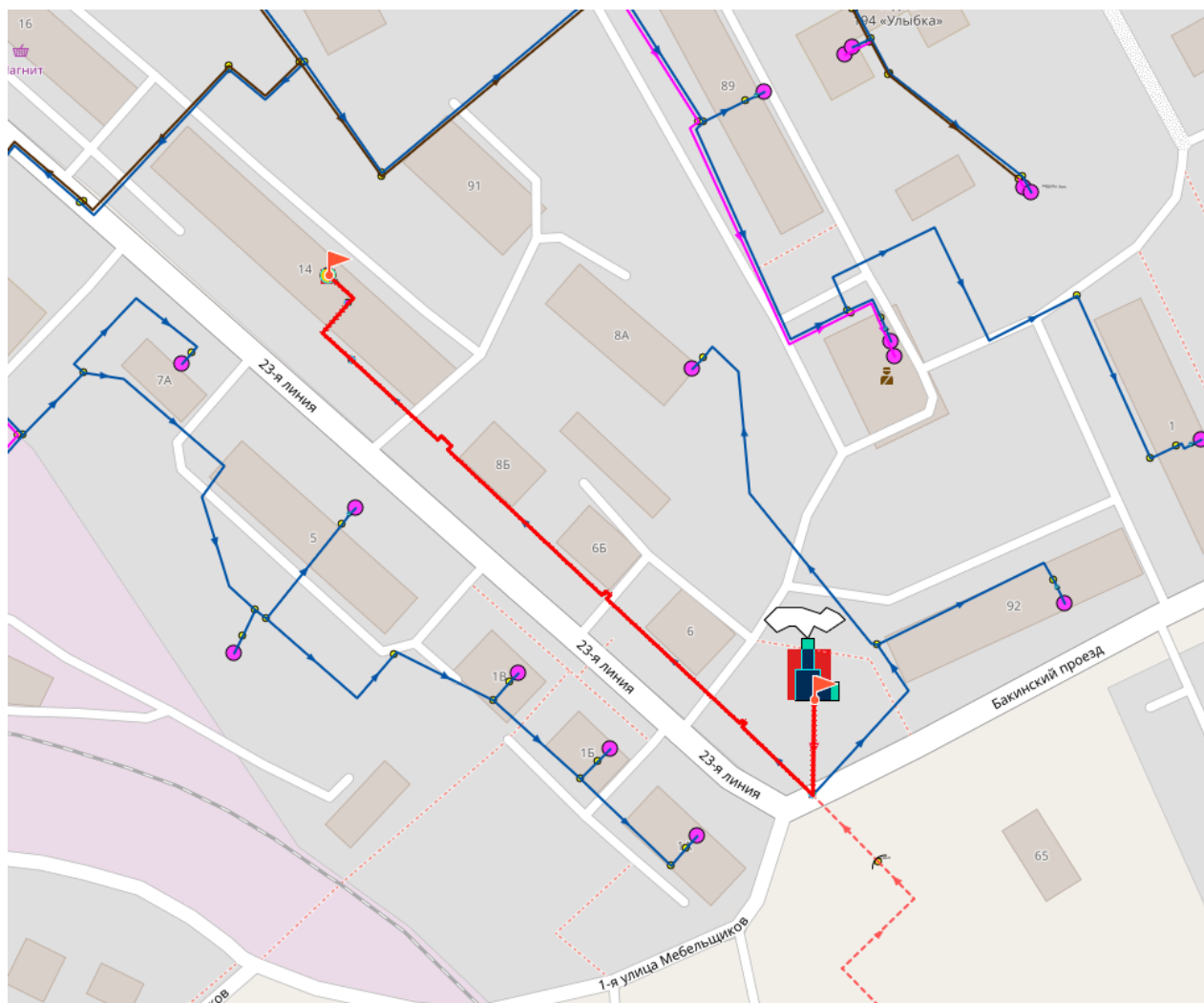


Рис. 9.7. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК вместо котельной ИСМА до переключаемого потребителя.

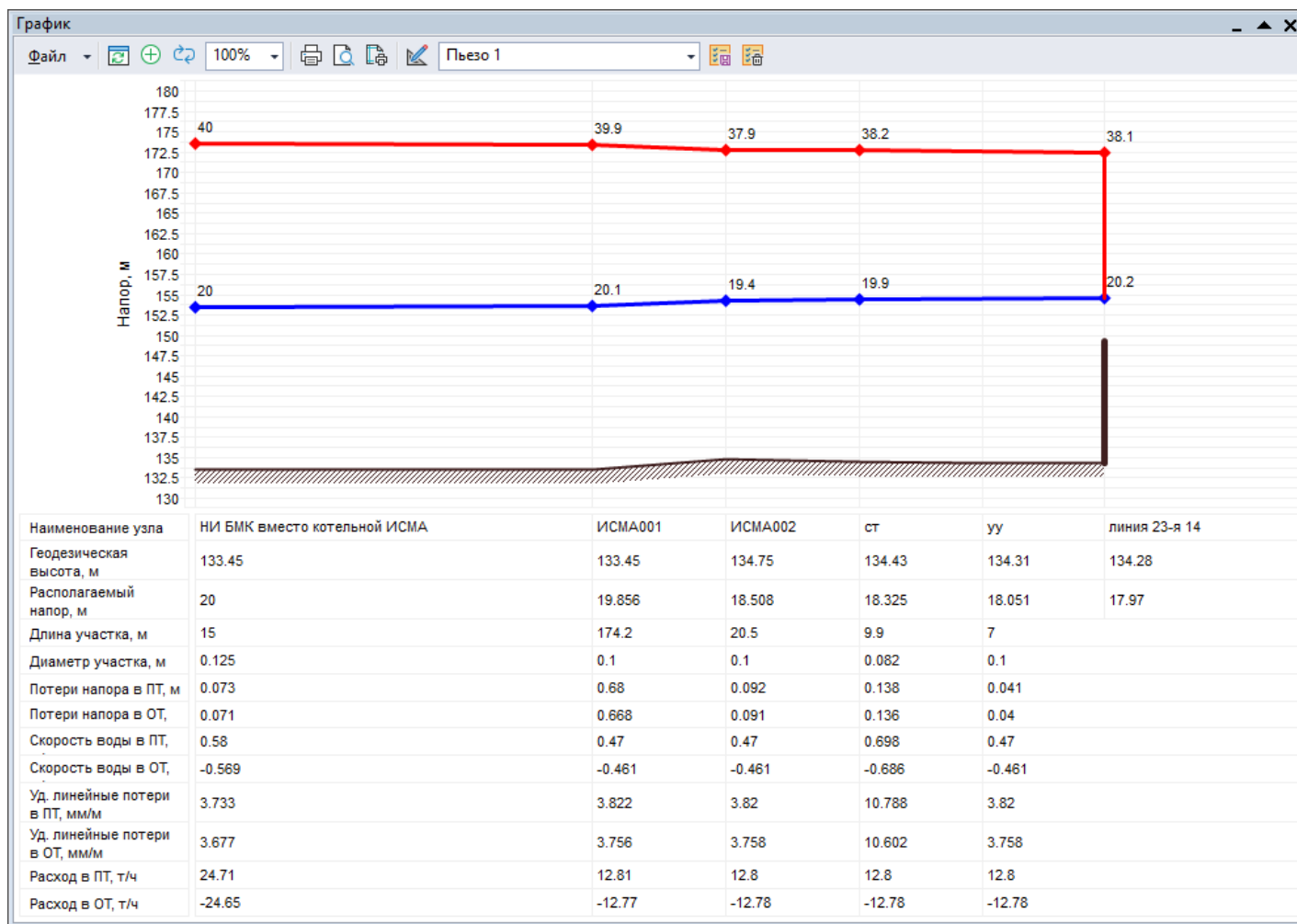


Рис. 9.8. Пьезометрический график от источника: НИ БМК вместо котельной ИСМА до удаленного переключаемого потребителя

Стоимость устройства новой БМК оценивается в 18 101,14 тыс. руб. с учетом НДС.

Стоимость устройства тепловой сети от новой БМК Ду125 и длиной 100 м оценивается в 4 648 тыс. руб.

Общие затраты в прогнозных ценах составляют 22,75 млн. руб. с НДС.

Табл. 9.9. Стоимость реализации сценария №2

№ пп	Наименование мероприятия	Стоимость в прогнозных ценах с учетом НДС, тыс. руб.
1	Стоимость устройства новой БМК оценивается в 14 101,14 тыс. руб. с учетом НДС.	18 101,1
2	Стоимость устройства тепловой сети от новой БМК Ду125 и длиной 100 м оценивается в 4 648 тыс. руб.	4 648,0
3	Итого	22 749,1

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1 - Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа» - оценивается в 21,6 млн. руб.
- реализация сценария №2- Устройство новой БМК, мощностью 1 Гкал/час - оценивается в 22,75 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ООО «Система Альфа».

Переключение нагрузки предусматривается в межотопительный период 2027 года.

9.9 Проект по замещению котельной ООО «Теплоснаб-2010» в СТС №41

Актуализированной схемой теплоснабжения заново рассмотрены два сценария в СТС №41:

- сценарий 1. Строительство новой БМК с устройством подводящей тепловой сети в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010»;
- сценарий 2. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности.

9.9.1 Сценарий 1: строительство новой БМК в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010»

Сценарием №1 предлагается устройство новой котельной БМК мощностью 8 Гкал/час с строительством подводящей тепловой сети.

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

Источник ID=55739 НИ БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010":

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	6.056, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	5.218, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.148, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.013, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.38265, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.24830, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.01208, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.00931, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0.02381, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	245.759, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	245.101, т/ч
Суммарный расход на подпитку	0.658, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	243.530, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	2.103, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.13914, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.14128, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	0.37750, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	60.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	40.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	70.533, °C

Гидравлический расчет для источника: «НИ БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010» проведен до удаленного переключаемого потребителя. Ниже представлены рисунки: путь движения теплоносителя и пьезометрический график до удаленного переключаемого потребителя.

Табл. 9.10. Предложения по строительству БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010», тыс. руб. (без НДС)

№ пп	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с НДС, тыс. руб.
1	Строительство БМК для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010» с устройством подводящей тепловой сети	2027	268 800,0

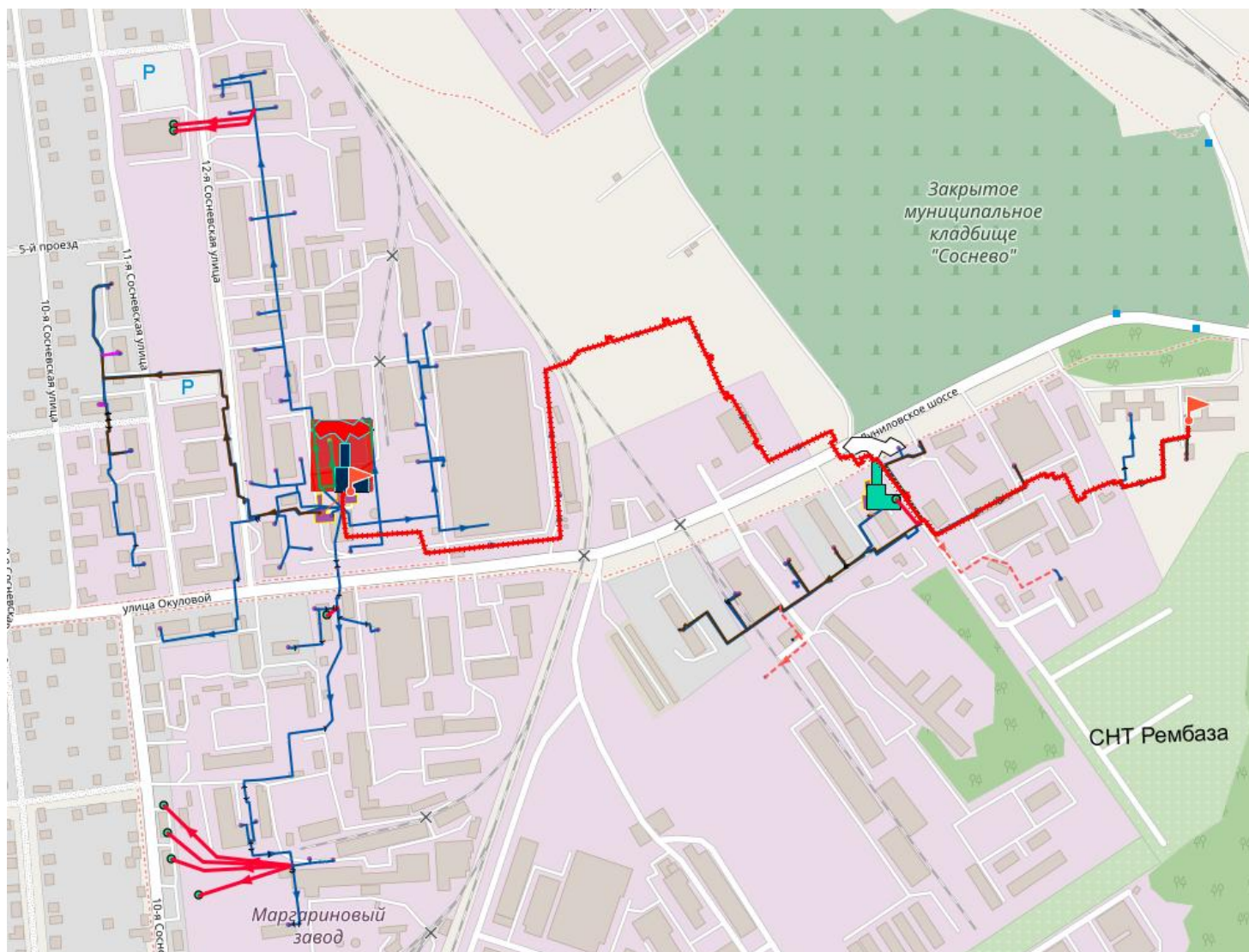


Рис. 9.9. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010" до удаленного переключаемого потребителя.

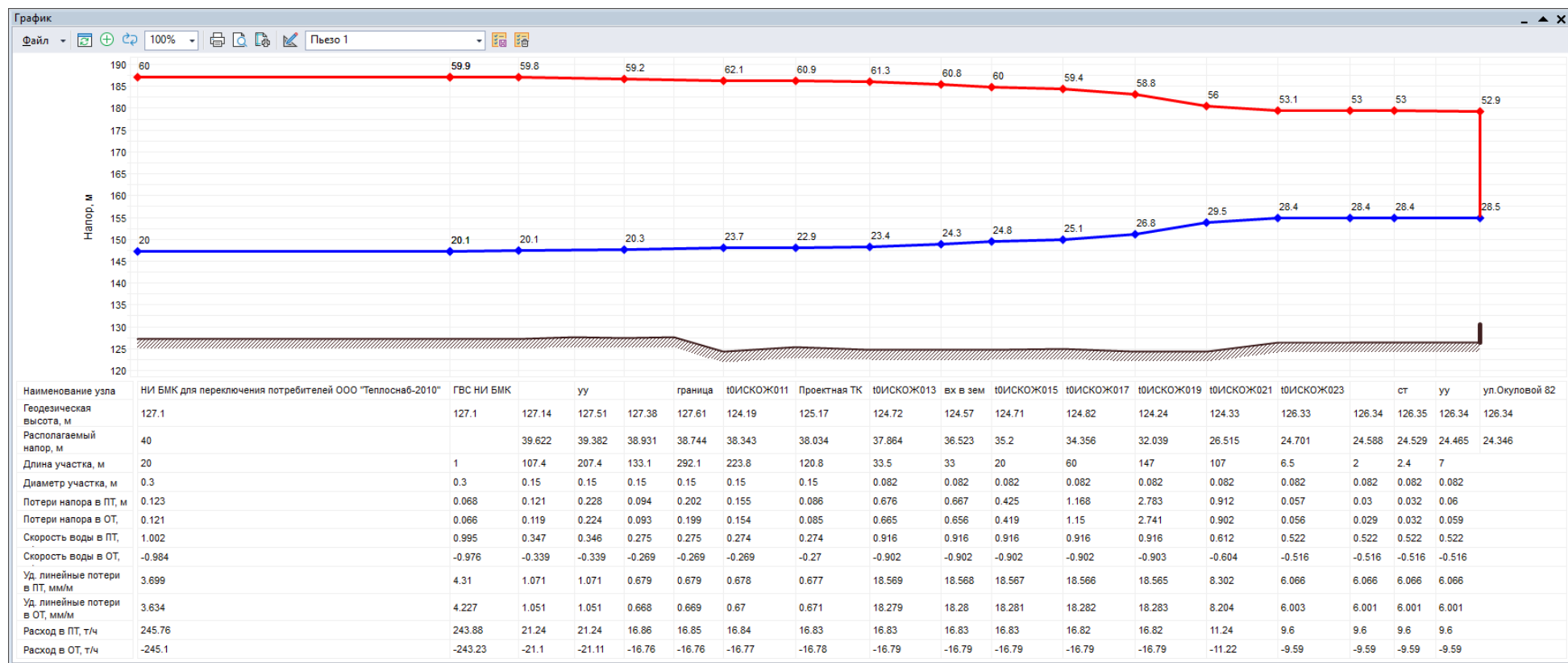


Рис. 9.10. Пьезометрический график от источника: НИ БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010" до удаленного переключаемого потребителя

9.9.2 Сценарий 2. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности.

Альтернативным техническим решением является строительство новых и перекладка существующих тепловых сетей для перевода тепловых нагрузок на котельную (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б. Кроме того, требуется реконструкция котельной ИБХР) ул. Окуловой, 74Б, находящейся в настоящее время в концессии ПАО «Т Плюс».

Табл. 9.11. Предложение по переводу нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности

№ пп	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с учетом НДС, тыс. руб.
1	Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО «Теплоснаб» на котельную, расположенную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 74Б	2026	64 397,6
2	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	2026-2027	36 690,1
3	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	2026-2027	4302,0
4	Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	2026-2027	163 342,0
5	Итого	2025-2027	278 731,7

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

Источник ID=6352 Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	7.597, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	6.216, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.361, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.081, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.52556, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.34077, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.02447, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.01847, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.02989, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	264.635, т/ч

Суммарный расход в обратном трубопроводе	263.591, т/ч
Суммарный расход на подпитку	1.044, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	253.768, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	10.596, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.28214, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.28700, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	0.47500, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	37.000, м
Давление в обратном трубопроводе	12.000, м
Располагаемый напор	25.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	66.537, °C

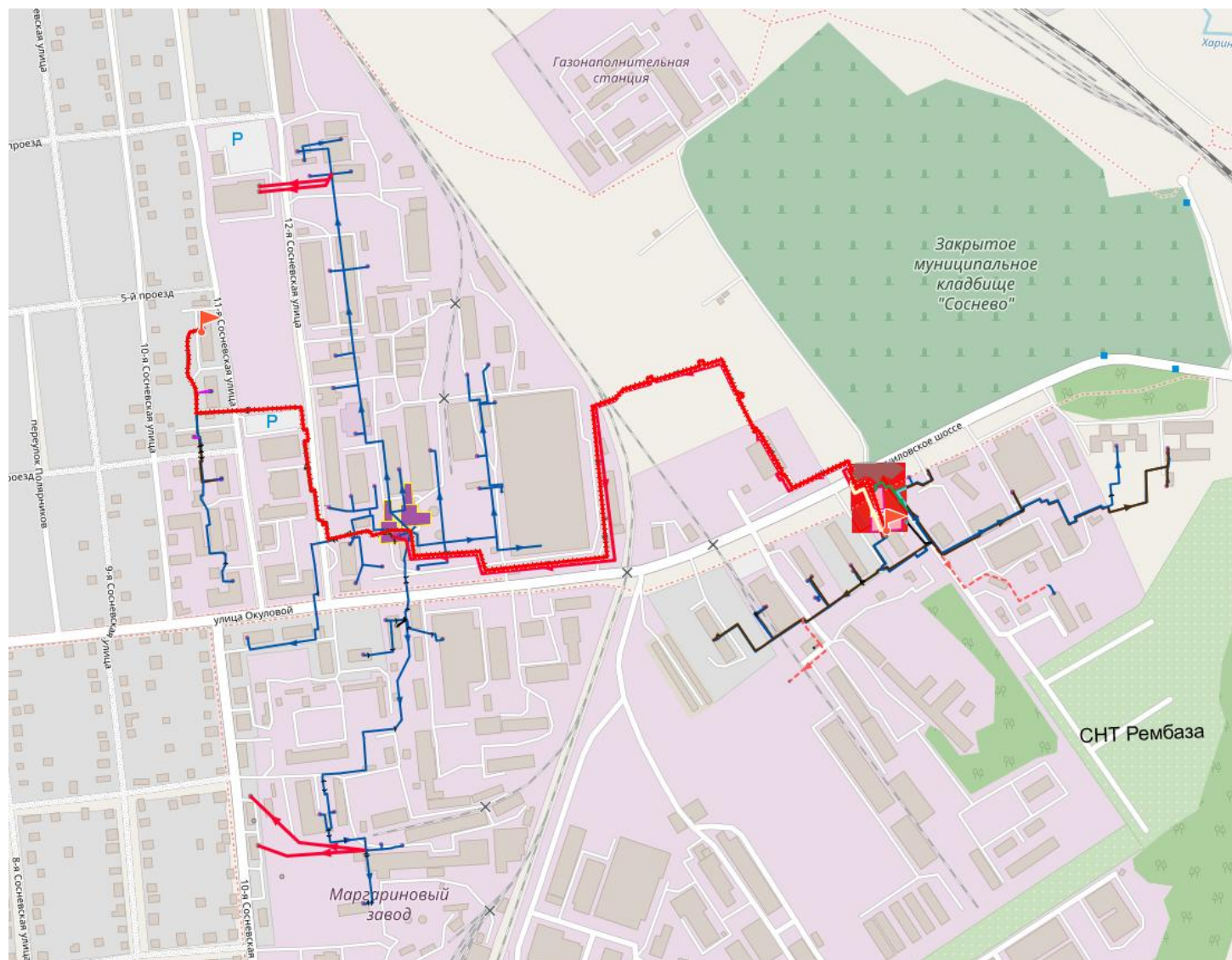


Рис. 9.11. Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б до переключаемого потребителя.

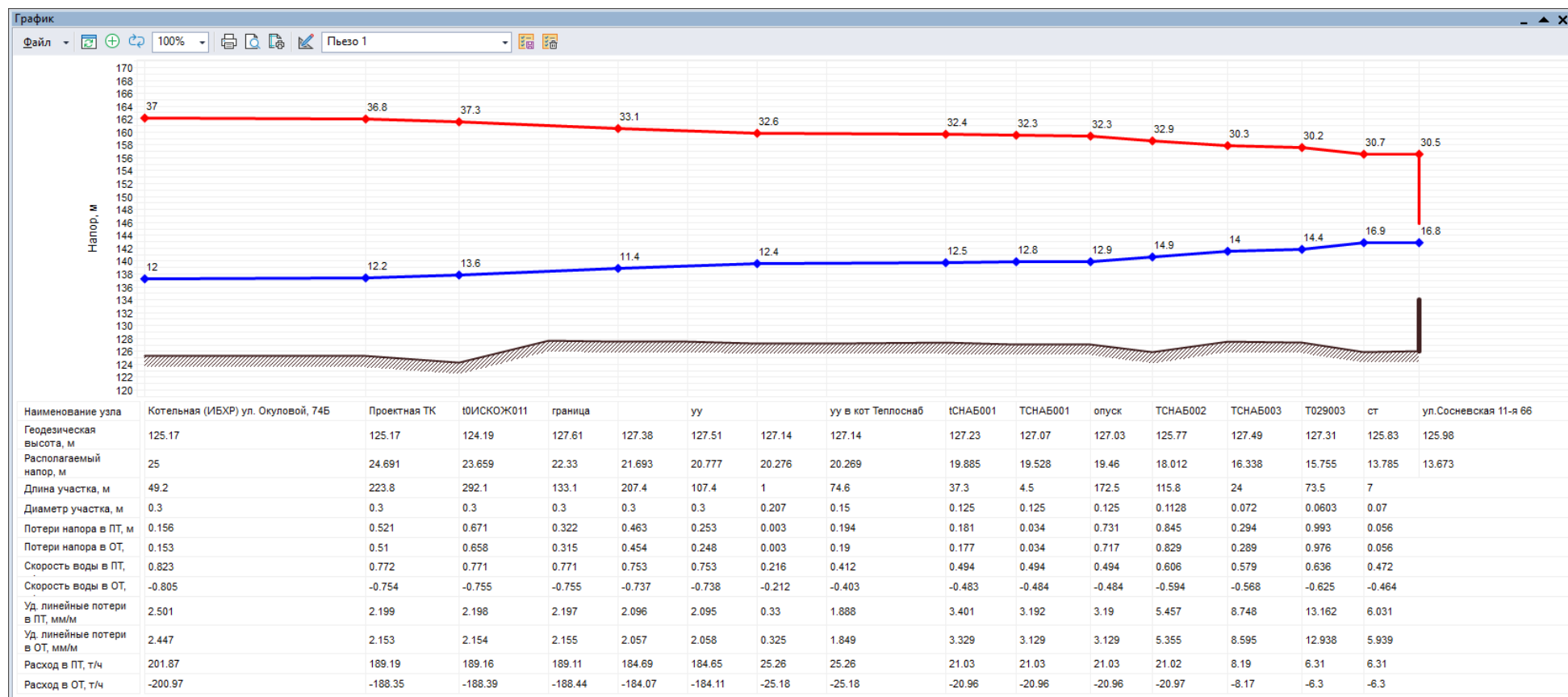


Рис. 9.12. Пьезометрический график от источника: Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б до удаленного переключаемого потребителя.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1- Строительство новой БМК с устройством подводящей тепловой сети в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010» - оценивается в 124,7 млн. руб.
- реализация сценария №2- Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности - оценивается в 214,7 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Строительство новой БМК с устройством подводящей тепловой сети в зоне действия ООО «Теплоснаб-2010».

9.10 Проект по замещению котельной ООО «ИЭК-1» в СТС №31

Актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Иваново рассмотрено три сценария развития системы теплоснабжения № 31:

- сценарий 1. Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1» с устройством подводящей тепловой сети;
- сценарий 2. Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8.
Однако, необходимо отметить, что Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 является сезонной, в связи с этим данный сценарий возможен к реализации при переводе МКД по улице Кузнецова, 97А на автономный источник теплоснабжения, посредством установки бойлера ГВС для нужд дома.
- сценарий 3. Продажа котельной сторонней теплоснабжающей организации с процедурой, предусмотренной ч.6 ст.21 и ч.7. ст.23.12 Федерального закона от 27.07.2010 № 190- ФЗ «О теплоснабжении».

9.10.1 Сценарий 1. Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1»

Сценарием №1 предусматривается строительство новой БМК мощностью 2,58 Гкал/час в зоне действия выводимой котельной ООО «ИЭК-1».

Стоимость такого решения оценивается в 47,5 млн. руб. с НДС.

Табл. 9.12. Предложение по строительству нового источника тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения, тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с НДС, тыс. руб.
-------	--------------------------	----------------	---

1	Строительство БМК для подключения абонентов от ИЭК-1	2027	42 043
2	Строительство тепловой сети для подключения потребителей	2027	5 999
3	Итого		47 542

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

Источник ID=55161 НИ БМК (вместо ИЭК-1):

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	2.105, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	1.582, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.466, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.03162, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.01994, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.00055, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.00039, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.00436, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	69.368, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	69.286, т/ч
Суммарный расход на подпитку	0.082, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	69.352, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	0.013, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.00642, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.00654, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	0.06879, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	40.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	20.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	64.726, °C.

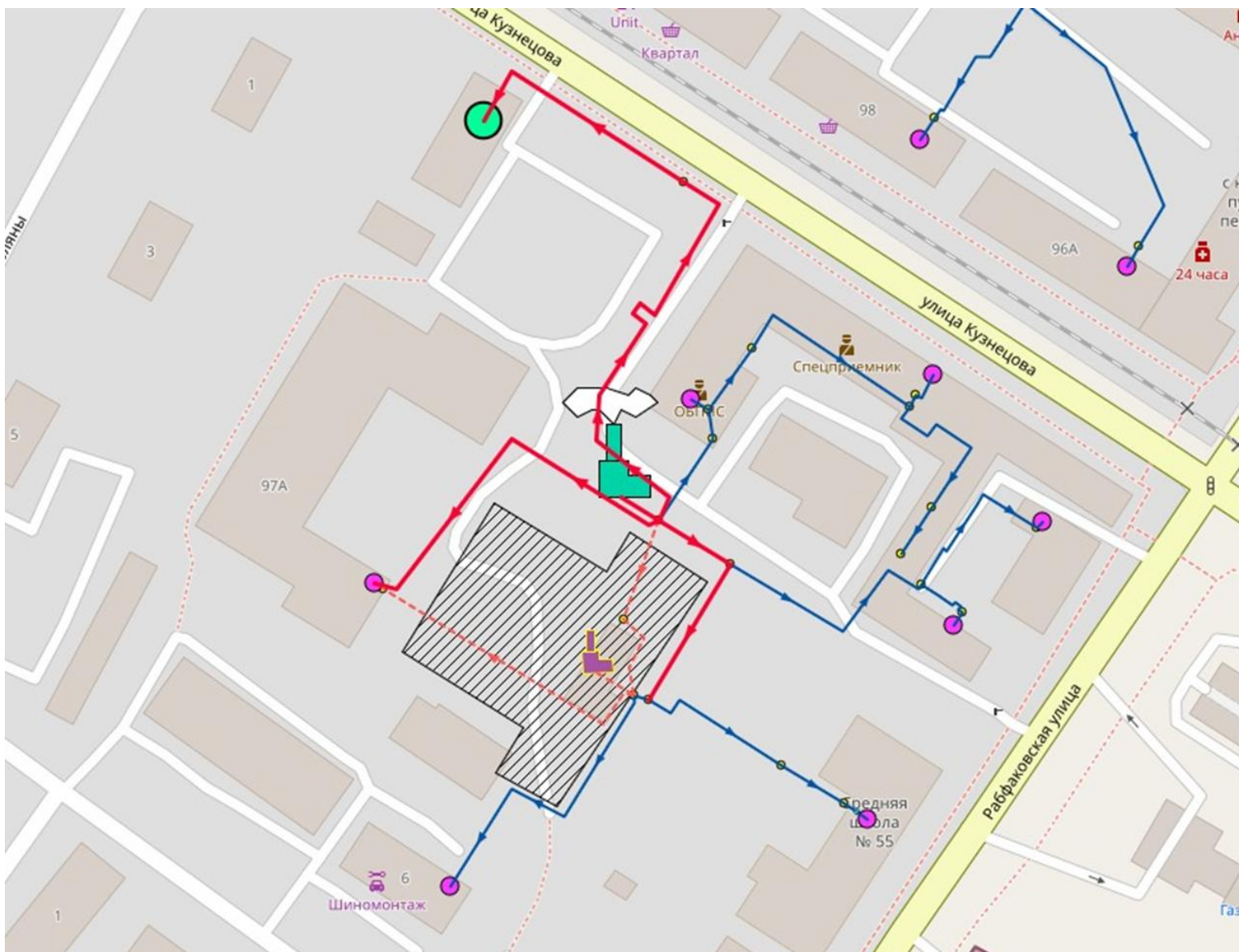


Рис. 9.13. Путь движения теплоносителя от источника: НИ БМК (вместо ИЭК-1) до переключаемого потребителя.

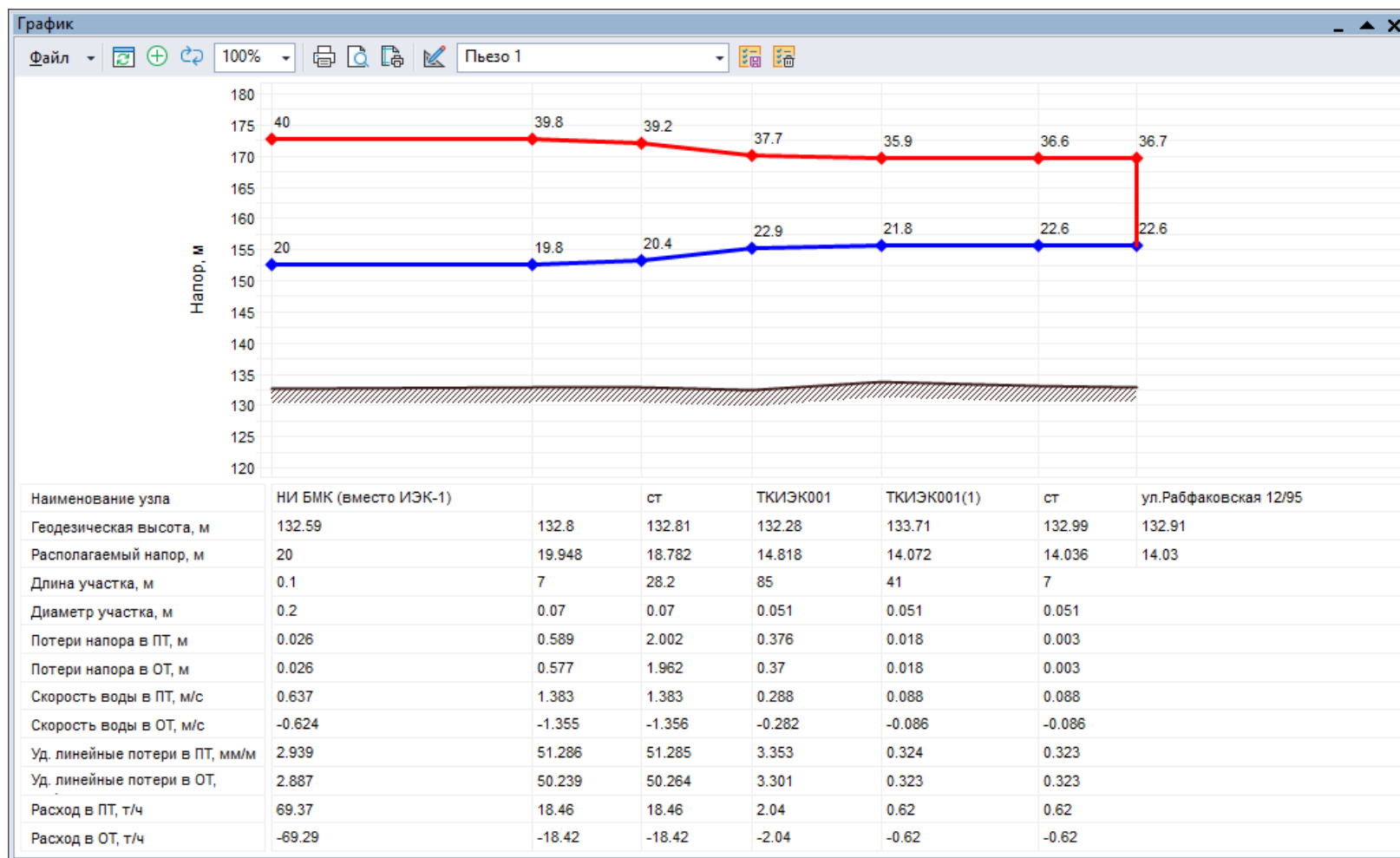


Рис. 9.14 Пьезометрический график от источника: НИ БМК (вместо ИЭК-1) до удаленного переключаемого потребителя.

9.10.2 Сценарий 2. Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8.

Альтернативным техническим решением является строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8.

Однако, необходимо отметить, что Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 является сезонной, в связи с этим данный сценарий возможен к реализации при переводе МКД по улице Кузнецова, 97А на автономный источник теплоснабжения, посредством установки бойлера ГВС для нужд дома.

Табл. 9.13 Оценка затрат в перевод нагрузок СТС 31 на котельную ООО «Альянс-Профи»

№ пп	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с учетом НДС, тыс. руб.
1	Строительство тепловой сети от КИП120 до ТКИЭК001 от котельной ООО «Альянс-Профи», Ду125, длина 200 м	2026-2027	44 898,4
2	Устройство у потребителя Кузнецова, 97А котла наружного размещения для нужд ГВС	2026-2027	12 722,3
3	Итого		57 620,7

Ниже представлен результат гидравлического расчета, пьезометрический график до удалённого переключаемого потребителя, а также схема тепловых сетей с учётом переключения.

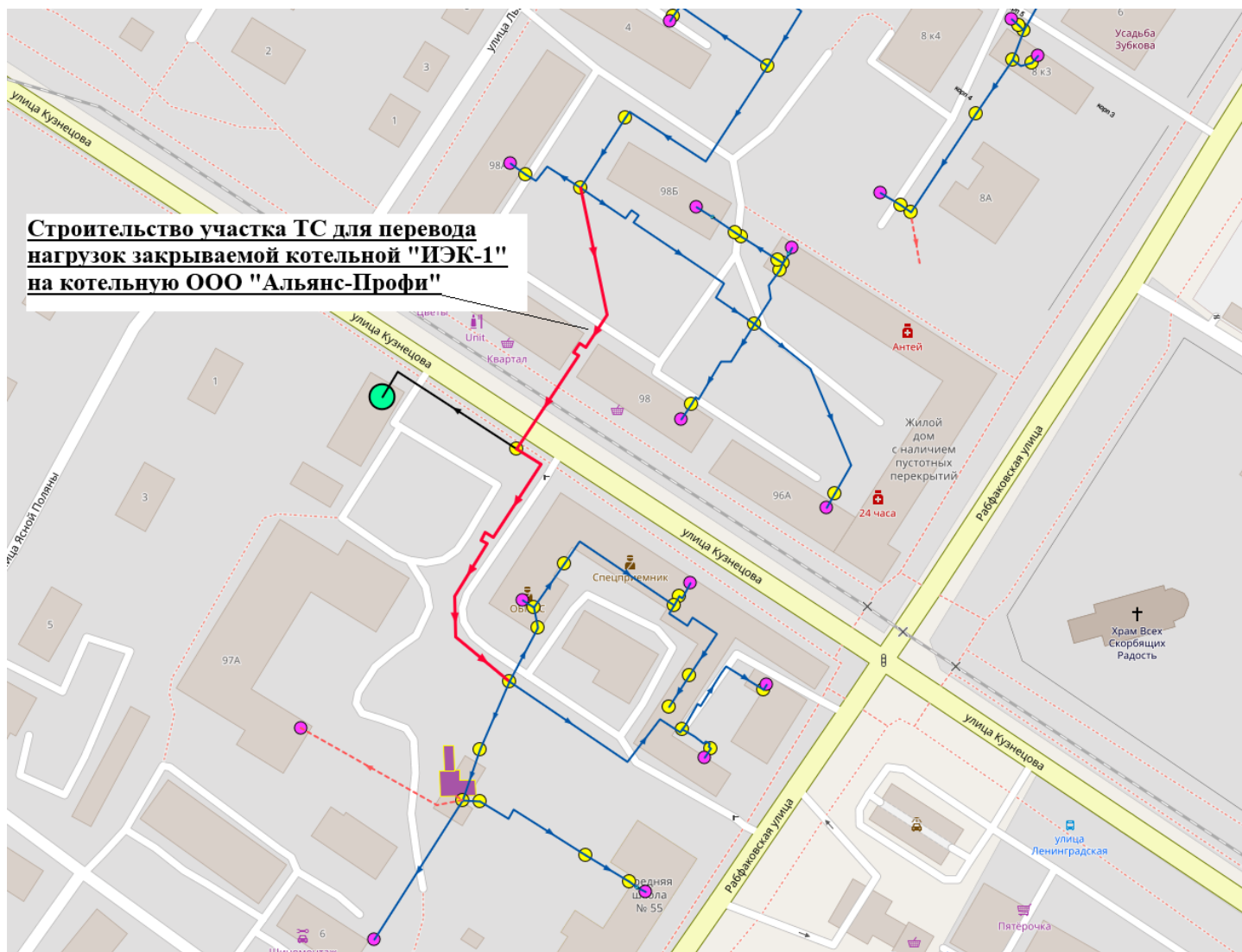


Рис. 9.15. Схема места расположения предлагаемого строительства участка тепловой сети для переключения потребителей закрываемой котельной ООО «ИЭК-1» по пер. Гаражный, 4 на котельную ООО «Альянс-Профи» ул. Поляковой, 8.

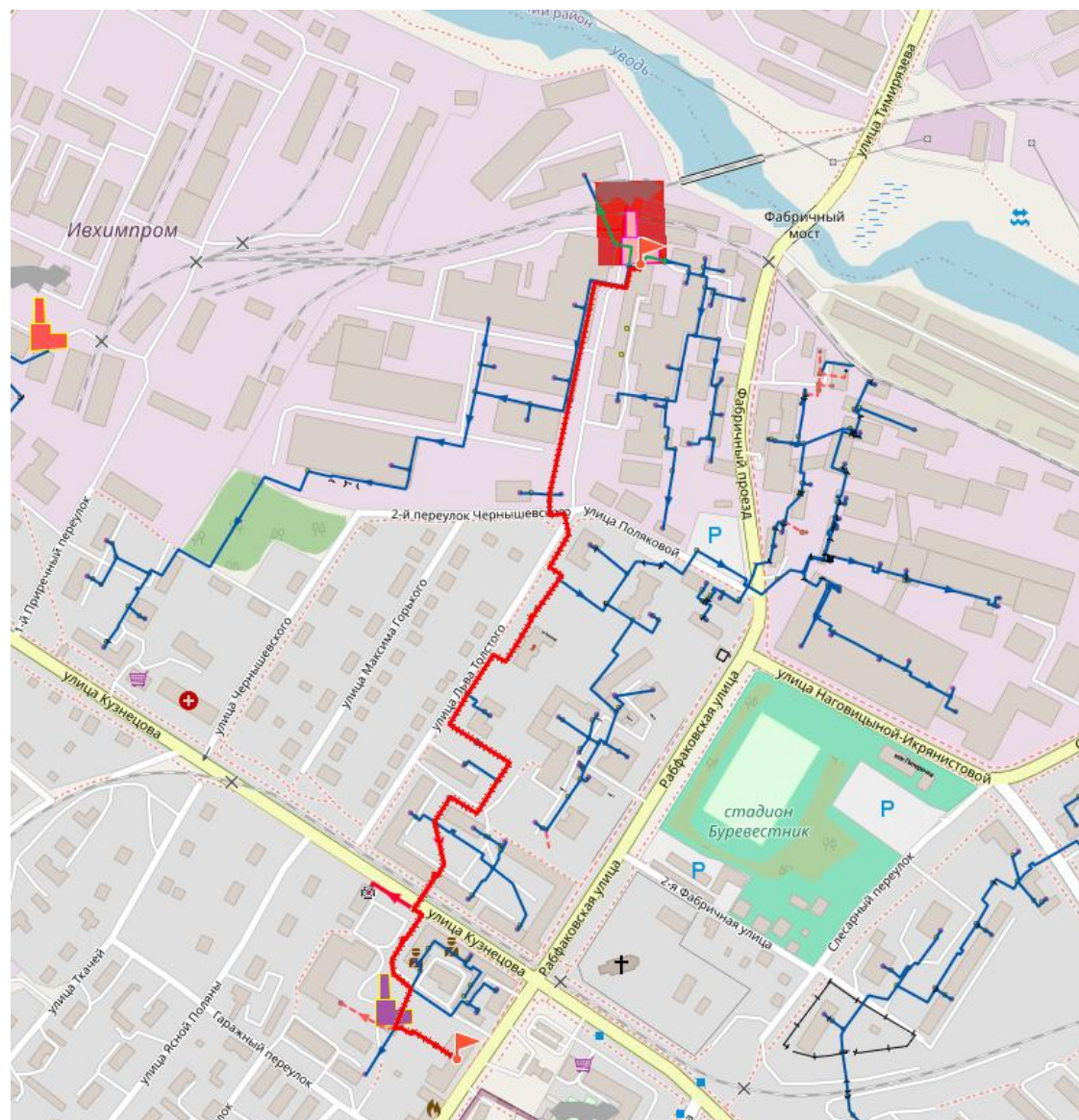


Рис. 9.16. Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 до переключаемого потребителя.

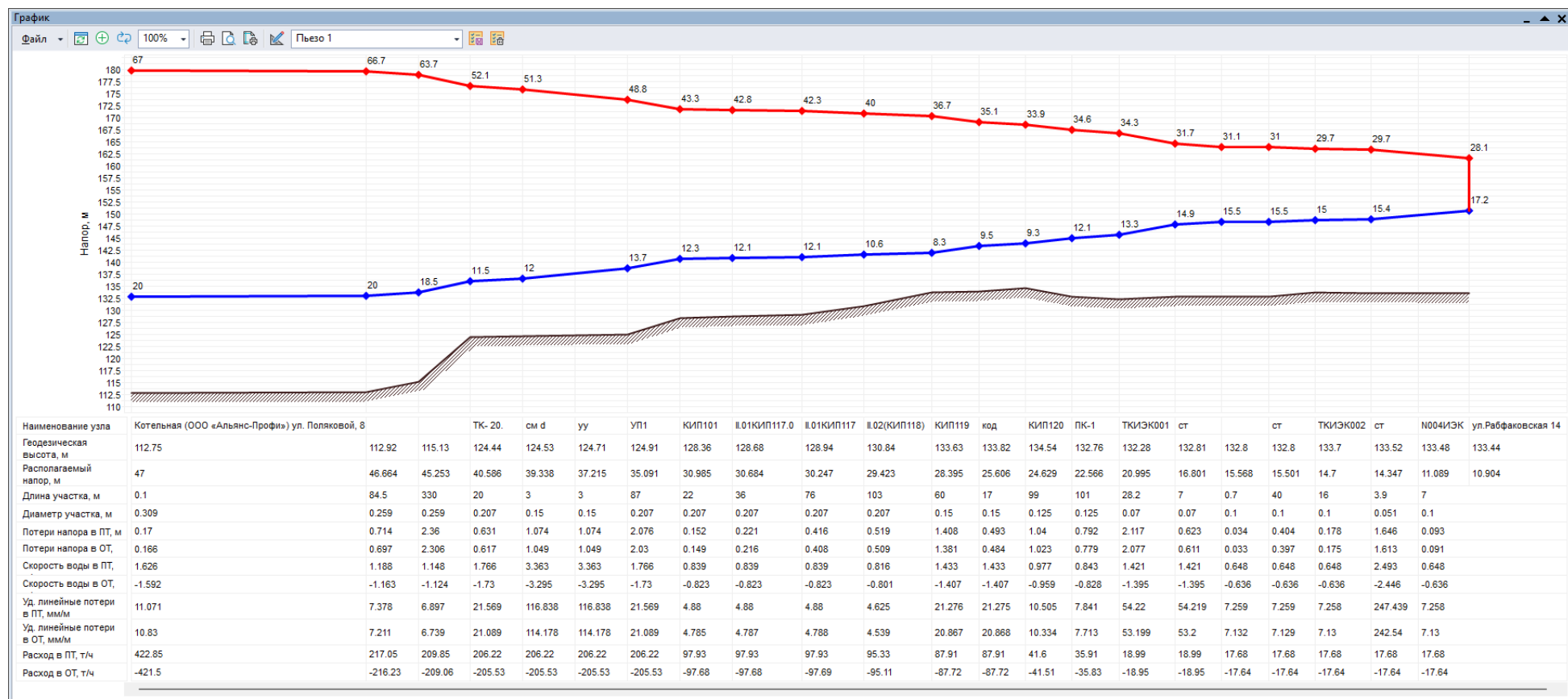


Рис. 9.17. Пьезометрический график от источника: Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 до удаленного переключаемого потребителя.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1 - Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1» - оценивается в 47,5 млн. руб.
- реализация сценария №2 - Строительство тепловой сети через ул. Кузнецова для перевода тепловых нагрузок на котельную (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8- оценивается в 57,6 млн. руб.
- оценка целесообразности реализации сценария №3 возможна только после рыночной оценки стоимости котельной, а также в случае необходимости такой реализации в связи с организационной неосуществимостью первого сценария (отсутствием земельного участка).

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Устройство новой БМК в зоне действия котельной ООО «ИЭК-1».

9.11 Проект по замещению котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в СТС №50

Актуализированной на 2026 год схемой теплоснабжения города Иваново рассмотрено два сценария развития системы теплоснабжения № 50:

- сценарий 1. Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб»;
- сценарий 2. Переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2.

9.11.1 Сценарий 1. Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб»

Схемой теплоснабжения рассмотрен сценарий перевода тепловой нагрузки жилой зоны с закрываемой котельной ОАО «Ивановоглавснаб» по ул. Суздальская, 16А. При рассмотрении данного переключения необходимо отметить, что жилой зоной (переводимой нагрузкой) является 1 дом по адресу ул. Суздальская, 16 с нагрузкой 0,0370 Гкал/час.

Предлагаемым техническим решением является строительство котла наружного размещения (КНР) с последующим переключением потребителя на него.

Табл. 9.14 Оценка стоимости устройства КНР для единственного стороннего потребителя выводимой из эксплуатации котельной ОАО «Ивановоглавснаб»

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с НДС, тыс. руб
-------	--------------------------	----------------	--

1	Устройство КРН для абонентов по адресу ул. Суздальская, 16 от источника ОАО «Иваново-главснаб»	2027	6 817,2
---	--	------	---------

Кроме того, требуется согласование со схемой водоснабжения с целью подключения дома к централизованной системе водоснабжения.

9.11.2 Сценарий 2. Переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2

Альтернативным техническим решением является строительство тепловой сети, длиной примерно, $l=340$ тр.м и диаметром $d=50$ мм вдоль ул. Нарвская пересекая ул. Суздальская для перевода тепловой нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2, располагаемая мощность которой 0,276 Гкал/ч при присоединенной договорной нагрузке 0,040 Гкал/ч.

Табл. 9.15 Предложение по переключению нагрузки ОАО «Ивановоглавснаб» на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость в прогнозных ценах с НДС, тыс. руб
1	Строительство тепловой сети для переключения потребителя закрываемой котельной ОАО «Ивановоглавснаб» на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье»	2027	12 279,152

Ввиду удаленности иных источников теплоснабжения МО г. Иваново другие сценарии перевода нагрузки закрываемой котельной в настоящей схеме не рассматриваются.

Суммарный расход на систему отопления	12.326, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.00203, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.00204, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	0.00629, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	35.000, м
Давление в обратном трубопроводе	15.000, м
Располагаемый напор	20.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000,°C
Температура в обратном трубопроводе	85.764,°C

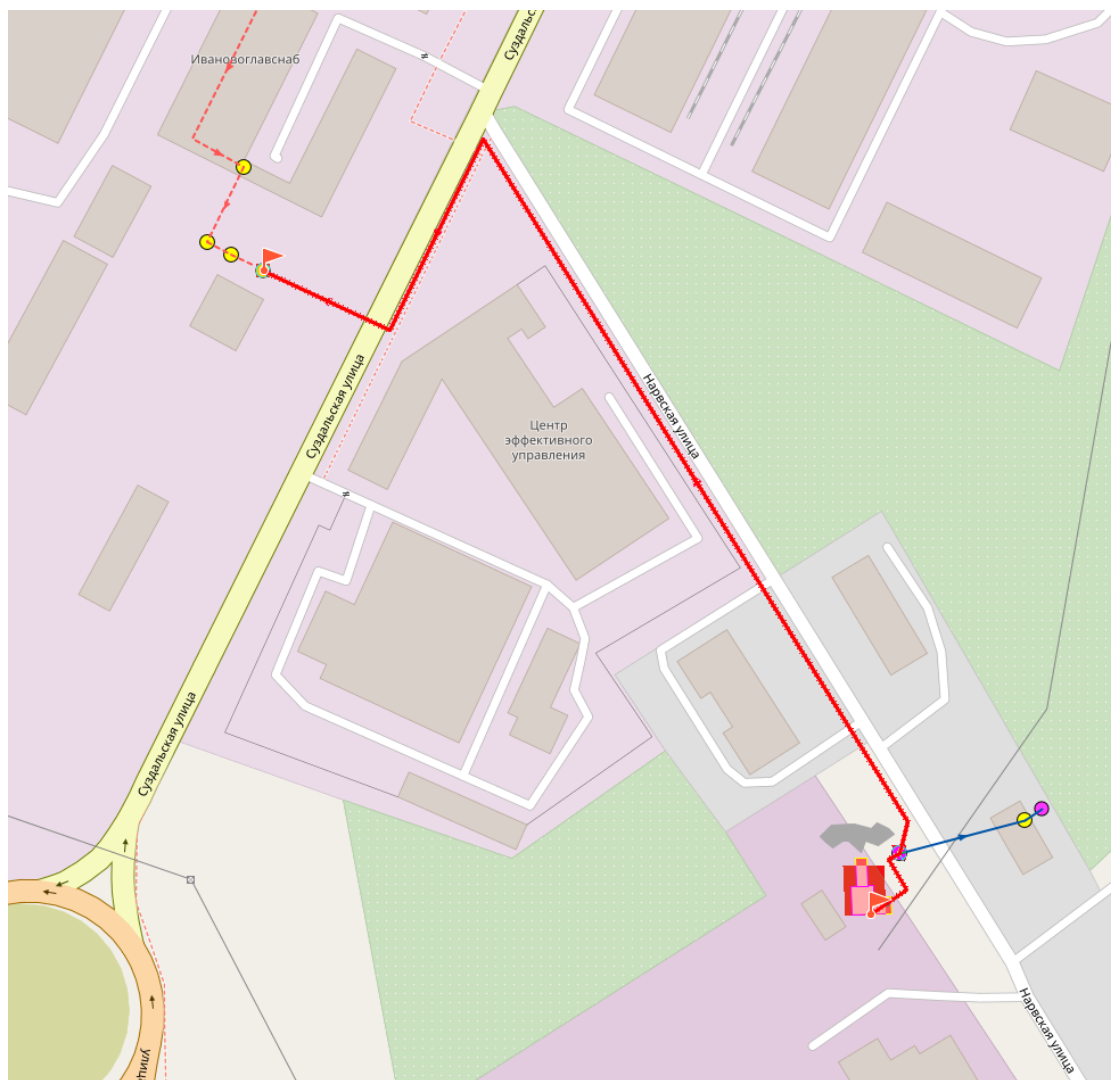


Рис. 9.19 Путь движения теплоносителя от источника: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго) ул. Нарвская, 2 до переключаемого потребителя.

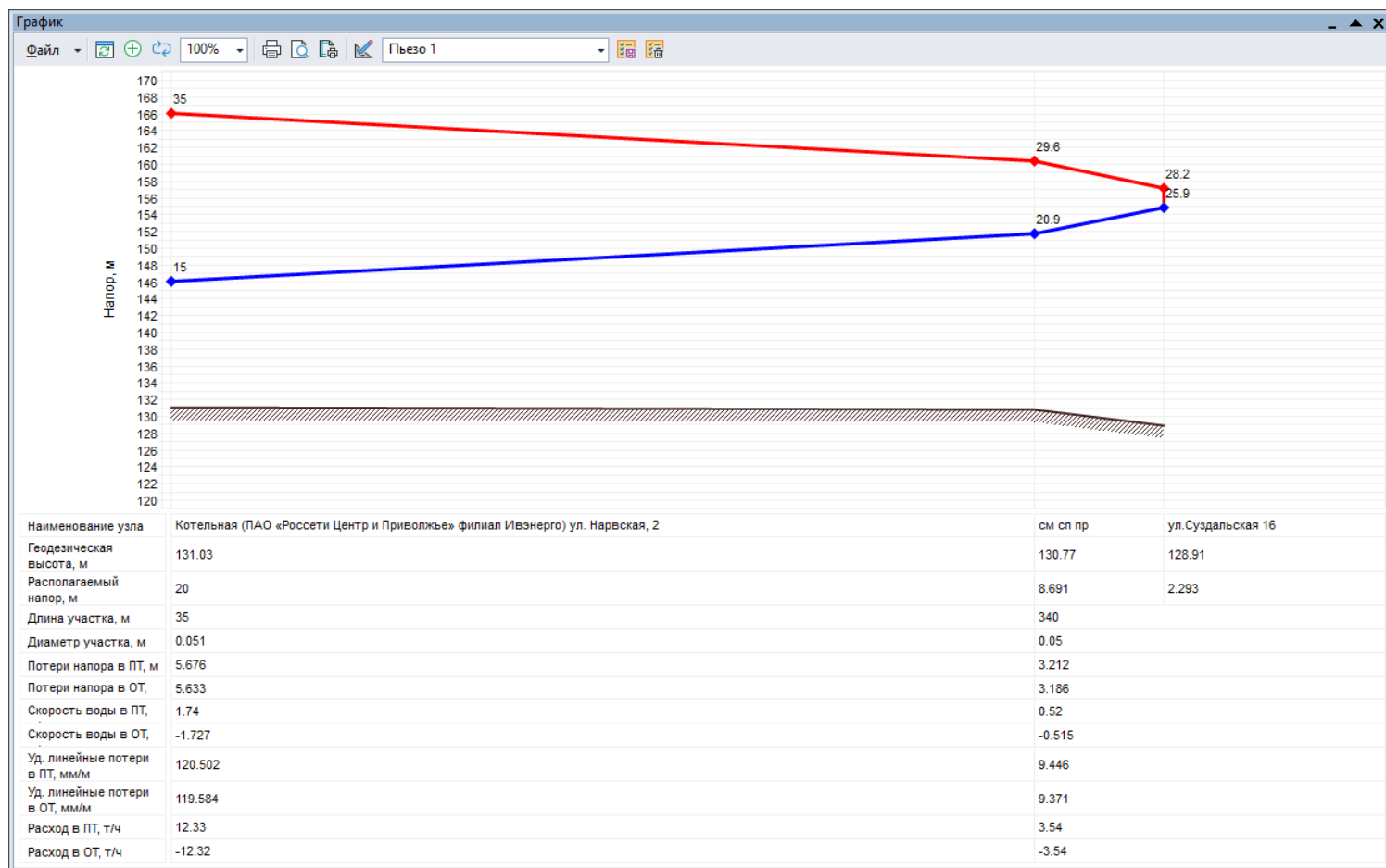


Рис. 9.20. Пьезометрический график от источника: Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 до удаленного переключаемого потребителя.

Как показали расчеты, оба рассмотренных сценария являются технически осуществимыми.

При этом анализ прогнозных капитальных затрат (CAPEX проектов) показал:

- реализация сценария №1- Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб» - оценивается в 6,8 млн. руб.
- реализация сценария №2- Переключение нагрузки на котельную ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго по ул. Нарвская, 2 - оценивается в 12,3 млн. руб.

По результатам оценки прогнозных затрат предлагается к реализации сценарий №1 - Устройство котлов наружного размещения для единственного стороннего потребителя в зоне действия котельной ОАО «Ивановоглавснаб».

10 Решение о присвоении статуса ЕТО

10.1 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, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- 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 разработать 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. Утверждаемый реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново (актуализация на 2026 год)

№ 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	ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность	1	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			
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			

№ 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 имущества	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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			
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 74б	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	Концессионное соглашение			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			

№ 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
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 № 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г.	АО «ИвГТЭ»	источник	аренда			
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
33	БМК СОШ №14 ул. Апрельская, у д. 3.	ООО «СТС»	Источник, сети	собственность			
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			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			

№ 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 имущества	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	источник, сети	собственность			
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение			
	Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	собственность			
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			

№ 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
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	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 «ИнвестЭнерго» ул. Окулов ой, д. 73	ООО «ИнвестЭнерго»	источник, сети	аренда	4	ООО «ИнвестЭнерго»	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			
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			

10.2 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 теплopotребляющих 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, уполномо-

ченный 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, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	671,50	ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источники, сети	собственность	41 912,6	да	1	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)
		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	ПАО «Т Плюс»	
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			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (тепловое) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловое) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
6	котельная № 18	1,72	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	10,0	нет			
7	котельная № 19	8,00	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	16,0	нет			
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			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (тепловое-вой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловое-вой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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			
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 «Владгаз-компания»	8,00	АО «Владгаз-компания»	4 854	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	45,9	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, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	Котельная АО «Ивхим-пром»	27,60	АО «Ивхим-пром»	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	Источники	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	ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источник, сети	Концессионное соглашение	49,4	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	3,9	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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	375,5	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	№ 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г.	13,58	АО «ИвГТЭ»	н/д	источник	аренда	-	нет			
			ООО «Теплоинвест»	н/д	сети	хоз. ведение	5,3	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	7,8	нет			
33	БМК СОШ №14 ул. Апрельская, у д. 3.	1,0	ООО «СТС»	н/д	Источник, сети	собственность	2,20	нет			
34	Котельная ООО «СТС»	5,04	ООО «СТС»	н/д	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	61,2	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 ИГЭУ (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			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала тепло-снабжающей (тепловой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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			
	Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская	3,0	ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источник, сети	собственность	12,4-	нет			
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			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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 «Владгаз-компания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,78	АО «Владгаз-компания»	4 854	источник, сети	собственность	0,7	нет			
45	Котельная АО «Владгаз-компания» – ул. Дальний Тупик 8	2,15	АО «Владгаз-компания»	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 теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	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 «Иваново-главснаб»	15,10	ОАО «Иваново-главснаб»	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, м³	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)
54	Котельная ООО «Инвест-Энерго»ул. Окуловой, д. 73	1,92	ООО «Инвест-Энерго»	10	источник, сети	аренда	0,8	да	4	ООО «Инвест-Энерго»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности)

№ 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, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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 ООО «Нордекс»	1,20	ООО «Нордекс»	н/д	источник	собственность	-	нет	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»	н/д	сети	собственность	0,5	нет			

10.3 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 зонах деятельности:

- заявка Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Зона деятельности ЕТО № 1;
- заявка ООО «ИнвестЭнерго». Зона деятельности ЕТО № 4.

10.4 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 56 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. тепло-снаб.	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	ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, 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. тепло-снаб.	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 74б	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	Концессионное соглашение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ст. Иваново-Сортировочная)	ОАО «РЖД»	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 № 48 АО «ИвГТЭ» ул. Революционная 78г.	АО «ИвГТЭ»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
33	БМК СОШ №14 ул. Апрельская, у д. 3.	ООО «СТС»	Источник, сети	собственность
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
	Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	собственность
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

№ Сист. тепло-снаб.	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
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
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 «ИнвестЭнерго»	ООО «ИнвестЭнерго»	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

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 2028 г., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 7,07 Гкал/ч будут переведены на новый источник БМК;
- строительство новой котельной (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская;
- котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4 тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 2,13 Гкал/ч будут переведены на новый источник БМК;
- строительство КНР (котлов наружного размещения) для абонента от источника ОАО «Ивановоглавснаб» (выходит из системы централизованного теплоснабжения).

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») ул. Окуловой, 61	БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010"	7,07	2028
2	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	БМК для подключения абонентов от ИЭК-1	2,13	2027
3	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	КНР для абонента от источника ОАО «Ивановоглавснаб»	0,037	2028

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 электроэнергетических систем России на 2025 - 2030 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.

Согласно Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025 - 2030 годы вывод из эксплуатации агрегатов №1 и №4 запланирован в 2025 году. В соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2024 №338 «О согласовании вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации Ивановской ТЭЦ-2 ПАО "Т Плюс"», будет подана заявка на вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ-4 Ивановской ТЭЦ-2, в разрешенный приказом срок до 01.11.2025. Тепловая мощность, отпускаемая от выводимых из эксплуатации ТГ-1 и ТГ-4 может быть скомпенсирована включением в работу группы станционных сетевых подогревателей, редуционно-охладительной установки (РОУ) и быстродействующей редуционно-охладительной установки (БРОУ) Ивановской ТЭЦ-2. Заявление на вывод ТГ-2, ТГ-3 будет подано 01.12.2025 года.

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 2025-2035 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 указаны в главе 9.

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 002.37.1.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: $186,26/2308,76 \cdot 100 = 8,1 \text{ \%}$.

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: $40/153,93 \cdot 1000 = 0,0003$ 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: $132,26/871,654 \cdot 100 = 15,2$ %.

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: $7,31 \cdot 1000/2308,76 = 3,2$ 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. 14.29.

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 0,159 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.

$$\text{КИУМ} = 3032512,489 / 16931720,04 / 0,97 = 0,185.$$

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 бесхозяйных сетей к протяженности сетей г. Иваново. $1,735/855,65 \cdot 100 = 0,2 \%$.

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. $218,471/2906,215 \cdot 100 = 7,5 \%$.

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. 14.30.

Целевой показатель параметра «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м 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».

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)».

ность), 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. 14.8;

- 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. 14.9-Табл. 14.11;

- третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в таблицах ниже.

- 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. 14.16-Табл. 14.21;

- пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.23-Табл. 14.27.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 14.28. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 14.29-Табл. 14.35.

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2020-2024 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.	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	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8770,28	8955,15	9141,47	9335,37	9522,81	9713,45	9890,40	10074,64	10172,65	10270,66	10368,68	10511,03
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2159,45	2260,27	2292,51	2498,76	2586,65	2672,80	2755,71	2811,07	2858,34	2893,65	2928,95	2983,51
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1024,22	1025,78	1029,00	1031,92	1039,31	1048,82	1056,54	1069,33	1076,14	1082,97	1089,41	1095,15	1098,88	1102,24	1105,60	1110,46
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	677,59	678,79	681,27	683,51	685,95	691,41	697,69	702,77	706,85	710,99	714,85	718,86	721,12	723,38	725,64	728,79
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	633,45	634,51	636,70	638,68	640,67	645,29	650,62	654,98	658,52	662,07	665,13	668,24	670,04	671,84	673,64	676,11
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	44,13	44,28	44,57	44,83	45,28	46,12	47,07	47,79	48,32	48,92	49,72	50,62	51,08	51,54	52,00	52,68
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	346,63	346,99	347,73	348,40	353,37	357,42	358,84	366,56	369,30	371,98	374,56	376,29	377,76	378,86	379,96	381,66
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	323,37	323,72	324,45	325,10	330,04	333,48	334,74	341,14	343,80	346,28	348,30	349,73	350,92	351,75	352,57	353,85
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,26	23,27	23,29	23,31	23,33	23,94	24,11	25,42	25,50	25,70	26,26	26,55	26,84	27,11	27,39	27,81
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2506,35	2511,19	2521,17	2530,19	2551,42	2577,46	2596,73	2634,10	2654,89	2675,75	2695,42	2713,27	2724,58	2734,88	2745,19	2760,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1656,97	1660,84	1668,82	1676,03	1683,93	1699,85	1715,88	1732,53	1745,97	1759,63	1772,35	1785,57	1792,92	1800,27	1807,62	1817,99
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1554,01	1556,69	1562,22	1567,21	1572,62	1583,22	1593,90	1604,98	1613,93	1623,02	1631,51	1640,32	1645,32	1650,33	1655,33	1662,29
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	102,97	104,15	106,61	108,82	111,31	116,62	121,98	127,55	132,04	136,60	140,84	145,25	147,60	149,94	152,29	155,70
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	849,38	850,35	852,35	854,15	867,48	877,61	880,85	901,56	908,92	916,13	923,07	927,70	931,66	934,61	937,57	942,13
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	793,57	794,45	796,28	797,94	810,14	819,41	822,37	841,33	848,07	854,67	861,02	865,26	868,88	871,58	874,29	878,47
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	55,81	55,89	56,06	56,21	57,34	58,20	58,47	60,23	60,85	61,46	62,05	62,44	62,78	63,03	63,28	63,66
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0799	0,0797	0,0792	0,0787	0,0782	0,0772	0,0763	0,0753	0,0742	0,0732	0,0723	0,0714	0,0709	0,0704	0,0700	0,0693
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1954	0,1949	0,1939	0,1930	0,1920	0,1898	0,1877	0,1856	0,1833	0,1812	0,1792	0,1772	0,1762	0,1753	0,1743	0,1730
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	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	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1751	0,1745	0,1731	0,1719	0,1636	0,1581	0,1565	0,1467	0,1428	0,1392	0,1359	0,1339	0,1322	0,1309	0,1297	0,1279
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,238	0,238	0,240	0,242	0,244	0,247	0,249	0,250	0,252	0,253	0,254	0,255	0,255	0,257
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	359,03	359,64	360,92	362,08	363,33	365,78	368,24	370,80	372,87	374,97	376,93	378,97	380,12	381,28	382,43	384,04
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00236	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00274	0,00276	0,00281	0,00284	0,00287	0,00290	0,00293	0,00295	0,00297	0,00299	0,00302
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,802	5,856	5,897	6,557	6,648	6,735	6,780	6,897	6,975	7,054	7,130	7,203	7,263	7,321	7,380	7,450

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	0,0015	0,0090	-	0,2022	0,0293	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново, характеризующие функционирование источников тепловой энергии на базе котельных. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	1431,41	1431,37	1441,17	1457,21	1393,48	1415,84	1434,75	1515,70	1469,07	4274,23	4349,49	4418,63	4468,51	4518,82	4569,24	4621,40
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	334,09	334,08	336,37	340,12	343,11	357,36	359,81	405,70	399,04	1176,12	1211,88	1232,91	1255,58	1273,13	1290,72	1311,76
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	210,84	210,13	210,13	211,18	201,38	202,22	202,22	211,73	202,46	581,15	584,26	585,76	588,66	591,41	594,16	595,41
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	139,33	138,86	138,86	139,56	133,08	133,64	133,64	139,92	133,79	384,05	386,10	387,09	389,01	390,83	392,65	393,47
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	130,32	129,88	129,88	130,53	124,47	124,99	124,99	130,86	125,13	359,19	361,11	362,04	363,83	365,53	367,23	368,01
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	9,02	8,99	8,99	9,03	8,61	8,65	8,65	9,06	8,66	24,86	24,99	25,05	25,18	25,30	25,41	25,47
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	71,51	71,27	71,27	71,62	68,30	68,59	68,59	71,81	68,66	197,10	198,15	198,66	199,65	200,58	201,51	201,94
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	66,70	66,47	66,47	66,80	63,70	63,97	63,97	66,98	64,04	183,84	184,82	185,30	186,22	187,09	187,96	188,35
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,81	4,79	4,79	4,82	4,60	4,61	4,61	4,83	4,62	13,26	13,33	13,37	13,43	13,49	13,56	13,59
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	576,02	621,77	617,99	598,82	542,86	547,19	549,72	548,45	542,82	1653,86	1663,12	1667,36	1675,90	1684,01	1692,12	1695,67
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	380,13	410,32	407,83	395,18	358,25	361,10	362,77	361,94	358,22	1091,42	1097,53	1100,33	1105,97	1111,32	1116,68	1119,02
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	357,48	385,86	383,52	371,62	336,89	339,58	341,15	340,36	336,87	1026,37	1032,12	1034,75	1040,05	1045,08	1050,12	1052,32
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	22,66	24,46	24,31	23,55	21,35	21,52	21,62	21,57	21,35	65,05	65,42	65,58	65,92	66,24	66,56	66,70
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	195,89	211,45	210,16	203,64	184,61	186,08	186,94	186,51	184,60	562,44	565,58	567,03	569,93	572,69	575,45	576,65
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	183,04	197,57	196,37	190,28	172,50	173,88	174,68	174,28	172,49	525,53	528,47	529,82	532,54	535,11	537,69	538,82
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	12,85	13,87	13,79	13,36	12,11	12,21	12,27	12,24	12,11	36,90	37,11	37,20	37,39	37,58	37,76	37,84
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0944	0,0931	0,0923	0,0911	0,0899	0,0888	0,0876	0,0871	0,0865	0,0859	0,0851
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2656	0,2867	0,2830	0,2712	0,2571	0,2550	0,2528	0,2388	0,2438	0,2553	0,2523	0,2490	0,2475	0,2459	0,2444	0,2421
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	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)	0,000050	0,000054	0,000054	0,000052	0,000049	0,000048	0,000048	0,000045	0,000046	0,000049	0,000048	0,000047	0,000047	0,000047	0,000046	0,000046
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1919	0,1906	0,1770	0,1721	0,1676	0,1635	0,1611	0,1590	0,1575	0,1561	0,1539
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000111	0,000120	0,000119	0,000114	0,000102	0,000099	0,000099	0,000087	0,000088	0,000091	0,000089	0,000087	0,000086	0,000085	0,000085	0,000084
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,047	0,047	0,047	0,049	0,047	0,082	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,084
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	82,59	89,15	88,60	85,86	77,83	78,45	78,82	78,63	77,83	145,08	145,89	146,26	147,01	147,72	148,43	148,75
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00288	0,00291	0,00293	0,00326	0,00330	0,00335	0,00338	0,00344	0,00347	0,00351	0,00355	0,00359	0,00362	0,00365	0,00368	0,00371

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	7,914	8,651	8,658	9,283	8,944	9,104	9,222	8,937	9,354	10,040	10,152	10,255	10,342	10,427	10,512	10,611
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
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 № 1 ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	6914,33	6948,11	7017,81	7080,77	7151,77	7208,84	7230,71	7301,81	7458,18	7632,09	7792,33	7959,84	8041,13	8122,42	8203,71	8329,35
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1613,81	1621,70	1637,97	1652,66	1760,94	1848,48	1962,40	2034,23	2060,55	2127,10	2208,53	2260,36	2298,96	2334,26	2369,56	2424,12
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1018,46	1020,02	1023,24	1026,16	1033,55	1043,06	1050,78	1054,54	1061,29	1068,01	1074,37	1080,10	1083,76	1087,12	1090,48	1095,33
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	673,04	674,07	676,20	678,13	683,02	689,30	694,40	696,89	701,35	705,78	709,99	713,78	716,19	718,41	720,63	723,85
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	629,48	630,44	632,44	634,24	638,81	644,69	649,45	651,78	655,96	660,10	664,03	667,58	669,84	671,92	673,99	676,99
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	43,56	43,63	43,77	43,89	44,21	44,61	44,94	45,11	45,39	45,68	45,95	46,20	46,36	46,50	46,64	46,85
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	345,42	345,95	347,04	348,03	350,54	353,76	356,38	357,65	359,94	362,22	364,38	366,32	367,56	368,70	369,84	371,49
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	322,18	322,67	323,69	324,61	326,95	329,96	332,40	333,59	335,73	337,85	339,86	341,68	342,83	343,90	344,96	346,50
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,24	23,28	23,35	23,42	23,58	23,80	23,98	24,06	24,22	24,37	24,52	24,65	24,73	24,81	24,88	24,99
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2494,17	2499,01	2509,03	2518,05	2539,28	2565,32	2584,59	2621,96	2642,19	2663,05	2682,71	2700,57	2711,87	2722,18	2732,49	2747,42
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1645,97	1649,16	1655,77	1661,73	1675,74	1692,92	1705,64	1730,30	1743,65	1757,42	1770,39	1782,17	1789,64	1796,44	1803,24	1813,09
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1547,86	1550,87	1557,08	1562,68	1575,86	1592,02	1603,98	1627,17	1639,72	1652,67	1664,87	1675,95	1682,97	1689,36	1695,76	1705,03
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	98,11	98,30	98,69	99,04	99,88	100,90	101,66	103,13	103,93	104,75	105,52	106,22	106,67	107,07	107,48	108,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	848,20	849,85	853,26	856,33	863,54	872,40	878,95	891,66	898,54	905,64	912,32	918,39	922,24	925,74	929,25	934,33
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	792,55	794,09	797,27	800,14	806,89	815,16	821,28	833,16	839,59	846,22	852,46	858,14	861,73	865,00	868,28	873,03
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	55,65	55,76	55,98	56,18	56,66	57,24	57,67	58,50	58,95	59,42	59,86	60,26	60,51	60,74	60,97	61,30
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0956	0,0960	0,0954	0,0940	0,0925	0,0911	0,0897	0,0891	0,0884	0,0878	0,0869
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2381	0,2374	0,2359	0,2347	0,2343	0,2348	0,2359	0,2370	0,2338	0,2303	0,2272	0,2239	0,2226	0,2212	0,2198	0,2177
19	Градуc-сутки отопительного периода	°C x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000044	0,000044	0,000043	0,000043	0,000042	0,000042	0,000042	0,000041
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1914	0,1816	0,1758	0,1747	0,1703	0,1650	0,1621	0,1599	0,1580	0,1561	0,1532
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000100	0,000100	0,000099	0,000098	0,000093	0,000090	0,000085	0,000083	0,000083	0,000081	0,000078	0,000077	0,000076	0,000075	0,000074	0,000073
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	296,94	297,51	298,71	299,68	302,96	305,77	308,06	312,36	317,56	316,94	318,67	320,49	321,28	321,95	322,62	324,14
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,817	5,873	5,919	6,588	6,685	6,785	6,843	7,034	7,122	7,214	7,302	7,386	7,454	7,519	7,584	7,663
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
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 №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	1,59	1,59	1,60	1,61	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	0,37	0,37	0,37	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/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
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	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
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	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	0,14	0,14
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
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	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
8	для целей отопления и вентиляции	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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	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
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
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
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
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
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
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2562	0,2554	0,2533	0,2514	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	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 х сут)	0,000049	0,000049	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000107	0,000107	0,000106	0,000105	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,90	69,90	69,80	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,261	6,319	6,354	7,057	7,152	7,252	7,313	7,437	7,520	7,605	7,687	7,765	7,830	7,893	7,956	8,031
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
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 №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».
Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	18,76	18,82	18,95	19,07	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4,38	4,39	4,42	4,45	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
4	в жилищном фонде, в том числе:	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
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
6	для целей горячего водоснабжения	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
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	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
8	для целей отопления и вентиляции	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
9	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
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	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	3,77	3,77	3,77	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
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
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	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
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2008	0,2001	0,1987	0,1975	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	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)	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000084	0,000084	0,000083	0,000083	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	0,58	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
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	738,29	738,29	738,07	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,907	4,953	4,985	5,543	5,617	5,696	5,744	5,841	5,907	5,973	6,038	6,099	6,150	6,199	6,249	6,308
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	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. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	7,09	7,11	7,16	7,20	7,22	7,22	7,22	7,22	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,65	1,66	1,67	1,68	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1662	0,1656	0,1617	0,1607	0,1603	0,1603	0,1603	0,1603	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	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)	0,000032	0,000031	0,000031	0,000031	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000070	0,000069	0,000068	0,000067	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/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
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	557,45	557,45	547,95	547,95	547,95	547,95	547,95	547,95	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	4,061	4,099	4,057	4,511	4,572	4,636	4,675	4,754	5,477	5,539	5,599	5,656	5,703	5,749	5,795	5,849
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
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 №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	7,27	7,30	7,35	7,39	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,70	1,70	1,71	1,72	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	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
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6	для целей горячего водоснабжения	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
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	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
8	для целей отопления и вентиляции	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
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
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
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,65	1,65	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
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,55	1,55	1,55	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
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	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
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	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
16	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
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2263	0,2255	0,2238	0,2222	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	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)	0,000043	0,000043	0,000043	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000095	0,000095	0,000094	0,000093	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1196,90	1196,90	1195,90	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,529	5,580	5,614	6,239	6,323	6,411	6,465	6,574	6,648	6,723	6,796	6,865	6,922	6,978	7,034	7,100
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
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. 14.8. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	4,40	4,41	4,44	4,47	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,03	1,03	1,04	1,04	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	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
4	в жилищном фонде, в том числе:	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
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	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
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
7	в общественно-деловом 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
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/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
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
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
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	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
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	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
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	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
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	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
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
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	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	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	365,78	359,78	364,28	365,58	367,29	370,36	357,36	364,63	366,31	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	27,78	46,42	45,75	45,56	45,30	44,85	46,78	45,70	45,45	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
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	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	257,25	262,40	254,39	258,68	264,59	293,00	293,00	293,00	293,00	-	-	-	-	-	-	-
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	169,86	170,63	168,52	169,14	169,32	168,52	169,32	169,32	169,32	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	207,19	193,08	176,31	184,22	243,43	162,00	170,93	170,93	170,93	-	-	-	-	-	-	-
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2319	1923	1834	1801	1856	1857	1834	1834	1834	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2943	3216	3074	3020	3101	3103	3065	3065	3065	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,076	5,545	5,514	6,111	6,164	6,198	6,478	6,456	6,499	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	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	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.10. 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.	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
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
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
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
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,92	502,70	504,65	506,08	509,10	510,51	526,89	527,52	528,99	530,59	533,48	537,14	537,29	537,44	537,59	540,71

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	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	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,64	42,61	42,39	42,23	41,88	41,72	39,85	39,78	39,61	39,43	39,10	38,68	38,67	38,65	38,63	38,28
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 241,18	1 184,62	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	805,67	983,68	950,13	908,39	957,80	914,16	938,77	938,77	938,77	938,77	945,27	954,09	954,01	953,93	953,86	961,11
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
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	218,04	226,07	218,90	250,27	262,12	243,69	262,12	262,12	262,12	262,12	237,68	237,64	237,61	237,57	237,54	237,50
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	162,50	163,09	162,95	162,16	161,58	161,66	162,23	162,23	162,23	162,23	162,21	162,19	162,17	162,15	162,13	162,11
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	169,94	181,50	175,78	210,82	275,02	206,29	218,15	218,15	218,15	218,15	197,81	197,78	197,75	197,72	197,69	197,66
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1231	1503	1452	1388	1461	1393	1430	1430	1430	1430	1440	1454	1453	1453	1453	1464
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1192	1455	1406	1344	1417	1352	1389	1389	1389	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	5,317	5,177	5,193	5,758	5,801	5,866	5,732	5,822	5,871	5,919	5,951	5,970	6,018	6,065	6,112	6,134
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
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	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	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 382,50	1 547,50	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
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	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
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	296,80	296,80	296,80	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
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	850,70	862,48	868,94	871,66	876,39	880,86	884,24	892,14	895,30	530,59	533,48	537,14	537,29	537,44	537,59	540,71
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	38,47	44,27	43,85	43,67	43,37	43,08	42,86	42,35	42,15	39,43	39,10	38,68	38,67	38,65	38,63	38,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	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.
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 402,97	2 347,49	2 364,95	2 364,95	2 364,95	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 119,60	2 077,03	2 087,20	2 087,20	2 087,20	938,77	945,27	954,09	954,01	953,93	953,86	961,11
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	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	237,64	244,23	236,65	254,47	263,35	268,34	277,56	277,56	277,56	262,12	237,68	237,64	237,61	237,57	237,54	237,50
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	166,18	166,86	165,74	165,65	165,45	165,09	165,78	165,78	165,78	162,23	162,21	162,19	162,17	162,15	162,13	162,11
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	188,56	187,29	176,04	197,52	259,23	184,15	194,54	194,54	194,54	218,15	197,81	197,78	197,75	197,72	197,69	197,66
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1553	1602	1540	1492	1553	1517	1528	1528	1528	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1816	2083	2001	1942	2017	1977	1986	1986	1986	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,784	5,330	5,327	5,906	5,953	6,006	6,033	6,081	6,128	5,919	5,951	5,970	6,018	6,065	6,112	6,134
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
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

14.3.3 Группа индикаторов №3

Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	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 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381,38	384,22	385,72	388,50	391,25	394,00	395,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,66	3,94	14,28	13,67	13,06	12,44	12,17
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 105,73	1 114,23	1 118,60	1 126,79	1 134,90	1 143,01	1 146,56

Наименование показателя	Ед.изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167,12	167,12	167,12	167,13	167,13	167,13	167,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 975	2 998	2 675	2 695	2 714	2 734	2 742
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,760	3,773	4,271	4,276	4,280	4,284	4,310
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
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	2,13	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	336,27	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	42,90	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	-	-	-	-	-	715	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	-	-	-	4,519	4,557	4,634	4,686	4,739	4,790	4,839	4,879	4,918	4,958	5,005
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
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,68	1,68	1,68	1,72	1,81	1,86	1,86	1,91	1,91	1,91	1,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	77,63	77,63	77,63	77,02	75,92	75,18	75,18	74,50	74,50	74,50	74,50
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,79	8,79	8,79	8,92	9,15	9,35	9,35	9,49	9,49	9,49	9,49

Наименование показателя	Ед.изм.	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	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 166	1 166	1 117	1 117	1 117	1 184	1 184	1 184	1 202	1 232	1 259	1 259	1 278	1 278	1 278	1 278
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,718	14,854	14,957	16,634	16,858	15,283	15,411	15,673	15,425	14,890	14,599	14,748	14,473	14,589	14,706	14,845
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
Итого по котельным Филиала «Владимирский» ПАО «Т плюс»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	10,50	10,50	10,50	10,50	410,50	410,50	460,50	460,50	460,50	460,50	460,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	3,95	3,95	3,95	3,99	385,45	388,35	389,85	392,68	395,43	398,18	399,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	62,41	62,41	62,41	61,97	6,10	5,40	15,34	14,73	14,13	13,53	13,26
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	10,92	13,45	13,45	13,57	1 119,54	1 128,23	1 132,60	1 140,93	1 149,04	1 157,15	1 160,70
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	251,01	161,30	161,30	107,53	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	72,53	88,70	88,70	88,68	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 166	1 166	1 117	1 117	1 117	1 050	1 293	1 293	1 306	2 933	2 955	2 645	2 664	2 683	2 702	2 711
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,718	14,854	14,957	16,634	16,858	9,094	9,170	9,326	9,322	3,818	3,831	4,324	4,329	4,333	4,338	4,365
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

Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	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 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	82,83	82,83
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,84	0,73	0,60	0,46	0,31	0,99	0,99	0,99	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,97	176,44	176,39	182,00	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,78	81,66	81,69	79,17	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	726	633	519	397	267	853	853	853	805	805	805	805	805	805	805	805
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,729	16,885	17,004	18,911	19,169	19,462	19,683	19,946	20,173	20,402	20,627	20,839	21,015	21,185	21,356	21,559
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,21	1,48	1,42	1,33	1,44	1,40	1,40	1,40	1,40	1,32	1,25	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	176,40	174,82	176,23	178,69	178,26	178,26	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	81,68	82,42	81,76	80,63	80,83	80,83	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	1 291	1 573	1 511	1 411	1 529	1 493	1 493	1 493	1 493	1 406	1 334	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,189	4,228	4,257	4,735	4,800	3,957	4,002	4,055	4,101	4,148	4,194	4,237	4,272	4,307	4,342	4,383
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,59	0,70	0,68	0,65	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	200,68	201,98	176,74	170,87	159,90	159,90	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21
Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	71,80	71,34	81,52	84,32	90,11	90,11	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	886	1 049	1 023	975	1 051	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,914	5,969	6,011	6,685	6,776	6,881	6,959	7,052	7,132	7,213	7,293	7,368	7,430	7,490	7,551	7,622
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,87	1,73	1,63	1,54	1,63	1,63	1,63	1,63	1,51	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	183,02	181,78	179,01	178,27	179,01	179,01	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81
Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	78,72	79,26	80,49	80,82	80,49	80,49	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	1 748	1 987	1 839	1 736	1 637	1 734	1 734	1 734	1 734	1 608	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,242	7,310	7,361	8,187	8,299	8,426	8,521	8,635	8,733	8,833	8,930	9,022	9,098	9,171	9,245	9,333
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,98	4,49	4,18	3,92	4,01	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	147,49	148,31	148,23	147,61	147,21	147,21	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	97,84	97,30	97,35	97,76	98,03	98,03	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	2 340	2 637	2 457	2 305	2 354	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,056	4,093	4,122	4,584	4,647	4,718	4,772	4,835	4,890	4,946	5,000	5,052	5,095	5,136	5,177	5,227
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
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувалдиной, 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,06	7,28	6,99	6,51	7,05	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,63	162,67	152,82	155,20	147,16	147,16	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,19	88,71	94,43	92,98	98,06	98,06	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	765	919	882	822	890	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,674	10,773	10,849	12,066	12,231	12,418	12,559	12,727	12,872	13,018	13,161	13,297	13,409	13,517	13,627	13,756
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,76	43,22	39,54	38,46	38,65	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,72	157,93	157,67	158,84	158,80	158,80	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31
Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	91,01	91,46	91,62	90,94	90,96	90,96	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	1 313	1 632	1 493	1 452	1 459	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,381	5,431	5,469	6,083	6,166	6,260	6,331	6,416	6,489	6,563	6,635	6,703	6,760	6,814	6,870	6,935
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,52	19,52	19,52	19,52	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	1,47	1,62	1,55	1,51	1,62	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,85	163,56	165,98	160,13	154,21	154,21	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45
Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	%	99,66	87,65	86,37	89,53	92,96	92,96	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	1 949	2 148	2 057	2 008	2 152	2 046	2 046	2 046	2 046	2 046	2 046	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,568	3,602	3,627	4,034	4,089	4,151	4,198	4,255	4,303	4,352	4,400	4,445	4,483	4,519	4,555	4,599
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,49	0,58	0,55	0,51	0,55	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	196,75	200,64	202,19	202,71	196,62	196,62	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73,12	71,70	71,15	70,97	73,17	73,17	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	272	317	302	279	303	291	291	291	273	273	273	273	273	273	273	273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,987	27,237	27,429	30,506	30,923	31,395	31,751	32,176	32,542	32,912	33,274	33,616	33,900	34,174	34,450	34,778
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,79	2,72	2,75	2,56	2,71	2,71	2,71	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,83	163,49	165,04	161,64	156,69	156,69	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,72	88,26	87,43	89,27	92,09	92,09	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	1 172	1 402	1 365	1 378	1 287	1 359	1 359	1 359	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,776	4,820	4,854	5,398	5,472	5,555	5,618	5,694	4,959	5,016	5,071	5,123	5,166	5,208	5,250	5,300
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,78	9,98	9,46	9,30	9,52	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,84	166,04	164,07	162,05	160,94	160,94	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,54	86,91	87,95	89,05	89,66	89,66	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	1 896	2 153	2 042	2 007	2 054	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,865	4,910	4,945	5,499	5,574	5,660	5,724	5,800	5,866	5,933	5,998	6,060	6,111	6,161	6,210	6,269
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
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьи-нская, 20А																	
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,33	16,95	15,78	15,33	15,33	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,87	162,67	162,69	162,93	162,48	162,48	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,15	88,71	88,69	88,56	88,81	88,81	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	1 870	2 212	2 059	2 000	2 000	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,624	4,667	4,700	5,227	5,299	5,380	5,441	5,513	5,576	5,639	5,701	5,760	5,809	5,856	5,903	5,959
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,66	3,72	3,71	3,89	3,84	4,95	4,95	4,95	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,71	161,57	157,75	158,90	159,67	159,67	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,14	89,31	91,47	90,81	90,37	90,37	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	1 736	1 763	1 758	1 847	1 819	2 346	2 346	2 346	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,401	13,526	13,621	15,149	15,356	15,591	15,767	15,978	16,160	16,344	16,523	16,694	16,834	16,970	17,108	17,270
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	38,26	38,26	38,26	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	51,20	51,20	51,20	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,08	126,06	117,67	110,62	112,16	111,48	111,48	111,48	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,10	156,94	154,08	156,39	158,88	158,88	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,27	91,95	93,66	92,27	90,82	90,82	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	1 380	1 624	1 516	1 425	1 445	1 436	1 436	1 436	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,993	6,049	6,091	6,774	6,867	6,847	6,925	7,017	7,068	7,148	7,227	7,301	7,363	7,422	7,482	7,553
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,65	0,76	0,69	0,64	0,62	0,66	0,66	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	144,84	145,21	143,35	143,59	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,78	98,53	99,81	99,64	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 676	1 959	1 782	1 668	1 617	1 717	1 717	1 717	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,103	5,150	5,186	5,767	5,845	5,927	5,976	6,078	6,146	6,215	6,282	6,346	6,399	6,450	6,502	6,563
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,09	42,09	42,09	42,09	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	0,98	1,22	1,10	1,04	1,05	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,24	158,78	162,29	160,18	159,94	159,94	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,22	90,74	88,78	89,95	90,09	90,09	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	1 129	1 395	1 262	1 187	1 203	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,959	5,005	5,041	5,606	5,683	5,770	5,835	5,913	5,980	6,048	6,115	6,178	6,230	6,280	6,331	6,391
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,32	0,29	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
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,14	180,26	177,75	185,57	183,64	183,64	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,57	79,81	80,94	77,53	78,34	78,34	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	760	936	861	825	824	856	856	856	856	856	856	856	856	856	856	856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,370	7,438	7,491	8,331	8,445	8,574	8,671	8,787	8,887	8,988	9,087	9,181	9,258	9,333	9,408	9,498
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,50	3,09	2,67	2,18	2,49	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	154,81	154,64	153,97	171,53	154,91	154,91	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,21	93,31	93,72	84,12	93,15	93,15	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	1 548	1 909	1 649	1 349	1 536	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,862	4,907	4,941	5,496	5,571	5,656	5,720	5,797	5,863	5,929	5,994	6,056	6,107	6,157	6,206	6,265
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,55	80,55	80,55	80,55	80,55	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	0,62	0,73	0,80	0,79	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	169,23	173,38	168,12	165,47	164,94	164,94	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,14	83,10	85,70	87,08	87,35	87,35	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	328	363	427	471	462	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,770	14,907	15,012	16,696	16,924	13,866	14,023	14,211	14,372	14,536	14,695	14,847	14,972	15,093	15,215	15,360
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,89	3,41	3,28	3,02	3,24	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,10	160,53	162,10	163,49	161,45	161,45	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,02	89,89	89,02	88,26	89,38	89,38	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	1 653	1 951	1 876	1 731	1 859	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,097	4,135	4,164	4,631	4,694	4,766	4,820	4,884	4,940	4,996	5,051	5,103	5,146	5,188	5,230	5,279
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	8,95	8,95	8,95	9,34	9,34	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	54,09	54,09	54,09	52,11	52,11	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,28	11,28	11,28	12,62	12,62	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	584	584	584	654	654	826	826	826	826	826	826	826
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	7,168	7,277	7,360	7,150	7,232	6,638	6,711	6,780	6,837	6,893	6,948	7,015
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
Итого по котельным АО «ИвГТЭ»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	144,51	144,51	144,51	144,51	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	70,23	70,23	70,23	70,23	79,18	80,10	80,10	80,48	80,84	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,40	51,40	51,40	51,40	51,72	51,16	51,16	50,93	50,71	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,08	230,86	215,33	204,84	219,02	216,52	216,52	217,87	218,76	221,87	221,72	221,59	221,59	221,59	221,59	221,59
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,40	158,84	156,75	158,39	158,49	158,59	158,59	158,57	158,55	158,39	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,53	90,85	92,06	91,11	91,05	90,99	91,46	91,49	91,50	91,58	91,58	91,59	91,59	91,59	91,59	91,59
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 364	1 614	1 505	1 432	1 349	1 334	1 334	1 342	1 347	1 367	1 366	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,910	5,965	6,007	6,680	6,816	6,841	6,919	6,978	7,026	7,024	7,101	7,174	7,234	7,293	7,352	7,422
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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

Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	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») 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173	1 173	1 173	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,086	7,152	7,202	8,009	8,117	8,230	8,299	8,440	8,535	8,583	8,677	8,765	8,838	8,909	8,980	9,065
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,88	6,17	5,25	5,67	5,70	5,70	5,70	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,25	164,92	164,34	163,33	164,21	164,21	164,21	164,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,73	88,73	89,33	88,86	88,86	88,86	88,86	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	1 404	1 190	1 286	1 294	1 294	1 294	643	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,737	3,771	3,798	4,223	4,280	4,340	4,376	4,451	4,472	4,522	4,571	4,618	4,656	4,694	4,731	4,776
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415

Наименование показателя	Ед.изм.	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	4,281	4,320	4,350	4,838	4,903	4,972	5,013	5,098	5,156	5,213	5,270	5,324	5,368	5,411	5,454	5,506
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
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63
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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,634	6,695	6,742	7,497	7,598	7,705	7,769	7,901	7,990	8,079	8,167	8,250	8,319	8,386	8,453	8,532
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
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	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	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,46	74,46	74,49	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,61	25,95	26,38	29,41	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,64	166,66	167,17	165,95	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,40	88,76	88,63	89,10	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030	973	989	1 102	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182

Наименование показателя	Ед.изм.	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	11,526	11,633	11,727	13,027	13,203	13,387	13,499	13,728	13,882	14,038	14,190	14,335	14,454	14,570	14,687	14,825
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
Котельная (МПП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,86	82,86	82,86	82,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,48	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	153,74	153,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	93,86	93,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518	518	1 420	1 420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,171	17,329	17,450	19,406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,77	10,06	10,06	10,06	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,41	71,42	71,42	71,42	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	53,55	53,55	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	157,58	157,58	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	1 658	1 658	1 537	1 537	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,621	10,395	10,467	11,640	10,821	10,972	11,064	11,252	11,378	11,506	11,631	11,749	11,847	11,942	12,038	12,151
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,88	172,60	172,28	174,69	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	896	1 126	1 063	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,175	6,232	6,276	6,979	7,073	7,172	7,232	7,355	7,438	7,521	7,603	7,680	7,744	7,806	7,869	7,943
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
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,25	14,25	14,25	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,38	2,24	2,93	2,93	2,93	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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	1 016	1 016	1 314	932	1 162	1 221	1 221	611	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,433	3,464	3,488	4,134	4,190	4,248	4,284	4,356	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,75	57,75	57,75	57,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	27,06	13,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717	717	1 402	717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,967	7,032	7,081	7,874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,29	15,29	15,29	15,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,67	58,67	58,67	58,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 540	1 540	1 540	1 540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,123	7,188	7,238	8,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,10	38,10	38,10	38,10	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,09	5,60	5,53	5,64	6,58	15,38	15,38	15,38	15,38	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,03	91,91	91,91	93,15	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 140	1 281	1 202	1 239	840	1 963	1 963	1 963	1 963	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,755	4,799	4,832	5,374	4,454	4,516	4,554	4,631	4,683	4,679	4,730	4,778	4,818	4,856	4,895	4,941
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
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Бельшикова, 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,73	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,69	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,14	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24
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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	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	669	931	931	931	931	931	931	933	936	936	936	936	936	936	936
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,963	7,028	7,077	7,870	7,976	8,087	8,155	8,293	8,379	8,452	8,543	8,630	8,702	8,772	8,843	8,926
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,71	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,61	162,54	161,71	156,67	154,32	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	%	88,54	88,58	89,04	91,90	93,30	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	1 494	1 375	1 478	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,177	21,373	21,522	23,934	24,257	24,596	24,802	25,223	25,506	25,792	26,072	26,337	26,557	26,769	26,984	27,238
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,33	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 272	1 272	1 188	1 144	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,567	22,776	22,934	25,505	25,849	26,210	26,430	26,878	27,180	27,485	27,783	28,066	28,300	28,527	28,756	29,026
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
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	17,00	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,57	63,04	63,04	63,04	63,04	63,04	63,04	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,68	25,68	25,04	24,32	25,30	25,30	25,30	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539	1 372	1 338	1 300	1 344	1 344	1 344	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,104	8,038	8,094	9,002	9,123	9,251	9,328	9,364	9,469	9,575	9,679	9,778	9,859	9,938	10,018	10,112
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06
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
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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	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	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,831	12,949	13,039	14,501	14,697	14,902	15,027	15,282	15,453	15,627	15,796	15,957	16,090	16,219	16,349	16,503
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	718	718	718	718	718	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,547	9,635	9,702	10,790	10,936	26,483	26,705	27,158	27,463	27,771	28,072	28,358	28,595	28,824	29,055	29,328
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	2,27	2,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
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
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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	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	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,09	2,66	2,40	2,21	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	222,00	228,77	220,35	223,46	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	94,73	94,73	94,73	94,73	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 620	2 120	1 846	1 724	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,598	5,650	5,689	6,327	6,412	6,502	6,557	6,668	6,743	6,818	6,892	6,962	7,020	7,077	7,134	7,201
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
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	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	8,69	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	533	625	512	560	557	557	557	223	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,106	17,264	17,385	19,333	19,594	19,868	20,034	20,374	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	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	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,152	13,273	13,366	14,864	15,065	15,275	15,403	15,664	15,840	16,018	16,192	16,357	16,493	16,625	16,759	16,916
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,402	3,434	3,458	3,845	3,897	3,952	3,985	4,052	4,098	4,144	4,189	4,232	4,267	4,301	4,336	4,376
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
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,77	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	24,19	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	4,40	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	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	1 057	1 249	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 216	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,362	3,393	3,416	3,799	3,851	3,904	3,937	4,004	4,677	4,163	4,208	4,251	4,286	4,321	4,355	4,396
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
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	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	675	642	620	619	619	619	619	124	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,163	9,247	9,312	10,355	10,495	10,642	10,731	10,913	11,035	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	2,18	2,18	2,18
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59

Наименование показателя	Ед.изм.	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	%	90,13	90,13	90,13	90,13	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	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,750	3,785	3,811	4,238	4,296	4,356	4,392	4,467	4,517	4,567	4,617	4,664	4,703	4,741	4,779	4,824
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58
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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509	1 509	1 507	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,409	5,459	5,497	6,113	6,196	6,282	6,335	6,442	6,515	6,588	6,659	6,727	6,783	6,837	6,892	6,957
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
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	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 коллекторах	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,87	46,87	46,87	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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

Наименование показателя	Ед.изм.	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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 155	1 155	1 155	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,540	5,591	5,630	6,213	6,297	6,385	6,438	6,547	6,621	6,695	6,768	6,837	6,894	6,949	7,005	7,071
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
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») 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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978	978	961	961	961	961	961	961	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,413	5,463	5,501	6,118	6,201	6,287	6,340	6,448	5,607	5,670	5,732	5,790	5,838	5,885	5,932	5,988
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
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	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	1,07	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,53	66,53	66,53	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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

Наименование показателя	Ед.изм.	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	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	820	820	819	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,795	8,876	8,938	9,816	9,948	10,087	10,171	10,344	10,460	10,577	10,692	10,801	10,891	10,978	11,067	11,171
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
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
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
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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 379	1 378	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	9,07	9,53	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	24,71	20,83	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	19,71	21,34	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77

Наименование показателя	Ед.изм.	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	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 647	1 784	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,390	4,431	4,461	4,961	5,028	5,099	5,141	5,229	4,709	4,528	4,519	4,565	4,603	4,640	4,677	4,721
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
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	4,313	4,374	4,410	4,485	4,535	4,586	4,636	4,683	4,722	4,760	4,798	4,844
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
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	1,96	1,80	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	24,11	30,11	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,47	2,86	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95

Наименование показателя	Ед.изм.	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	-	-	-	-	-	-	-	153,02	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	572	1 117	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	-	-	-	-	-	4,620	5,072	5,045	5,100	5,152	5,195	5,236	5,279	5,328
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
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,12	7,20	7,28	7,28	7,36	7,36	7,36	7,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	11,63	11,05	10,02	8,97	8,97	8,03	8,03	8,03	8,03
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,03	21,47	21,70	22,00	22,00	22,20	22,20	22,20	22,20
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	1 644	2 709	2 737	2 775	2 775	2 801	2 801	2 801	2 801
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	-	-	-	-	-	3,967	3,986	3,984	3,981	4,021	4,014	4,046	4,078	4,117
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
Итого по прочим ТСО																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	355,81	357,87	357,90	359,16	306,02	306,02	306,02	316,60	270,63	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	139,11	138,41	138,41	139,45	120,70	118,18	118,18	127,30	117,63	113,91	114,12	114,12	114,19	114,19	114,19	114,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,90	61,33	61,33	61,17	60,56	61,38	61,38	59,79	56,54	55,42	55,34	55,34	55,31	55,31	55,31	55,31
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,29	382,25	394,37	385,02	315,43	319,77	319,77	317,16	310,50	312,46	313,18	313,18	313,39	313,39	313,39	313,39

Наименование показателя	Ед.изм.	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	165,35	165,52	163,84	163,85	163,23	163,31	163,31	167,67	162,64	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,14	89,21	89,35	89,28	90,00	90,30	90,30	90,54	90,72	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 068	1 092	1 124	1 094	1 058	1 075	1 075	1 030	1 179	1 256	1 259	1 259	1 260	1 260	1 260	1 260
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,529	7,681	7,735	8,568	8,548	8,853	8,927	8,719	8,157	8,042	8,115	8,197	8,260	8,326	8,393	8,472
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

Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	507,81	509,87	509,90	511,17	477,53	480,53	480,53	491,11	445,14	830,04	830,04	880,04	880,04	880,04	880,04	880,04
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	210,84	210,13	210,13	211,18	201,38	202,22	202,22	211,73	202,46	581,15	584,26	585,76	588,66	591,41	594,16	595,41
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,48	58,79	58,79	58,69	57,83	57,92	57,92	56,89	54,52	29,99	29,61	33,44	33,11	32,80	32,48	32,34
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	576,02	621,77	617,99	598,15	542,75	547,21	549,74	548,48	542,83	1653,87	1663,12	1667,37	1675,91	1684,02	1692,13	1695,68
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,20	161,95	160,95	161,65	161,15	161,87	160,83	160,47	160,16	164,78	164,79	164,80	164,81	164,83	164,84	164,85
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,57	89,78	90,24	89,86	90,37	90,13	90,71	90,87	90,98	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154	1 241	1 232	1 190	1 159	1 163	1 168	1 140	1 244	2 107	2 119	2 004	2 014	2 024	2 034	2 038
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,090	7,208	7,259	8,052	7,995	8,124	8,192	8,132	7,795	5,120	5,148	5,500	5,518	5,537	5,555	5,596
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

14.3.4 Группа индикаторов №4

Табл. 14.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	837,343	837,343	837,343	837,343	849,421	852,221	852,963	856,103	861,700	866,159	868,618	869,539	870,396	871,194	871,595	872,339
2	магистральных	км	124,951	124,951	124,951	124,951	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402
3	распределительных	км	712,392	712,392	712,392	712,392	718,019	720,819	721,561	724,701	730,298	734,757	737,216	738,137	738,994	739,792	740,193	740,937
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	174,340	174,340	174,340	174,340	179,439	179,712	179,842	180,239	180,678	181,042	181,247	181,351	181,421	181,504	181,545	181,641
5	магистральных	тыс. м²	77,970	77,970	77,970	77,970	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041
6	распределительных	тыс. м²	96,371	96,371	96,371	96,371	97,398	97,671	97,801	98,198	98,636	99,000	99,206	99,310	99,380	99,463	99,504	99,600
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	22,0	22,7	23,2	23,6	24,1	24,5	25,0	25,3	25,5	25,7	26,0	26,3
8	магистральных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	21,2	21,7	22,0	22,3	22,8	23,3	24,0	24,2	24,2	24,4	24,8	25,3
9	распределительных	лет	19,9	20,9	21,9	22,9	22,8	23,5	24,1	24,7	25,1	25,6	25,8	26,2	26,5	26,8	27,1	27,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,408	0,407	0,408	0,452	0,474	0,479	0,482	0,487	0,489	0,493	0,497	0,500	0,503	0,506	0,509	0,512
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 055,784	1 066,852	1 073,308	1 077,083	1 072,007	1 078,287	1 084,502	1 089,084	1 099,716	1 105,468	1 111,378	1 116,542	1 119,520	1 122,418	1 125,317	1 129,567
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	165,129	163,416	162,433	161,863	167,386	166,665	165,829	165,496	164,295	163,769	163,083	162,422	162,053	161,708	161,328	160,806
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	225,296	225,300	225,873	225,099	223,273	222,727	222,727	222,789	219,847	218,240	216,868	214,748	212,372	210,749	208,836	206,250
14	магистральных	тыс. Гкал	100,758	100,760	101,016	100,670	102,083	106,206	106,118	106,031	105,143	104,297	103,928	102,744	101,264	100,635	99,709	98,886

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	распределительных	тыс. Гкал	124,538	124,540	124,857	124,429	121,191	117,159	117,247	117,316	114,688	113,942	112,940	112,005	111,108	110,115	109,127	107,364
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,31	7,29	7,56	7,78	7,61	7,72	7,68	7,67	7,73	7,64	7,55	7,43	7,33	7,25	7,17	7,05
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,236	3,689	3,569	3,457	3,453	3,385	3,402	3,392	3,301	3,298	3,309	3,323	3,330	3,336	3,343	3,355
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	257	231	231	232	284	284	283	283	271	263	251	238	227	216	206	193
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	256	230	230	230	282	282	281	281	269	261	249	236	225	214	204	191
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00031	0,00027	0,00027	0,00028	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00031	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026	0,00025	0,00024	0,00022
20	магистральных	ед./м/год	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
21	распределительных	ед./м/год	0,00036	0,00032	0,00032	0,00032	0,00039	0,00039	0,00039	0,00039	0,00037	0,00035	0,00034	0,00032	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоноси-	Гкал/ч	164,145	163,595	163,364	163,426	162,193	162,377	163,091	162,732	163,278	163,098	162,943	162,682	162,107	161,528	160,955	160,582

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепля на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																	
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,547	15,334	15,221	15,173	15,130	15,059	15,038	14,942	14,847	14,754	14,661	14,570	14,480	14,391	14,303	14,216
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19 393,522	19 395,978	19 453,803	19 565,905	19 074,392	19 272,626	19 347,343	19 418,613	30 754,604	30 931,430	31 086,897	31 189,038	31 303,599	31 414,873	31 526,149	31 611,573
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20 359,040	20 444,926	20 544,913	20 638,405	20 139,721	20 350,263	20 412,189	20 489,531	32 499,912	32 688,130	32 852,465	32 958,897	33 081,781	33 201,137	33 320,497	33 409,582
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,283	19,164	19,142	19,161	18,787	18,873	18,822	18,814	29,553	29,569	29,560	29,519	29,550	29,580	29,610	29,577
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	145,643	145,697	145,659	145,605	141,625	142,995	142,995	142,995	142,435	142,698	143,297	143,900	144,118	144,335	144,551	145,063
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	189,449	188,051	185,455	264,591	287,960	284,975	266,398	255,705	245,400	231,771	220,643	210,980	202,108	194,795	188,505	183,390
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	19,784	21,553	21,612	20,474	21,466	21,186	21,342	21,348	20,093	19,625	19,694	19,763	19,778	19,790	19,802	19,860
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	7,301	6,978	7,232	7,072	7,318	7,345	7,355	7,353	7,065	6,869	6,852	6,839	6,824	6,810	6,795	6,785
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,29	1,30	1,29	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,21	1,20	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.17 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	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
5	магистральных	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м²	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
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,950	0,959	0,966	1,074	1,089	1,105	1,118	1,133	1,146	1,159	1,171	1,183	1,193	1,203	1,213	1,224
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615
13	Нормативные потери тепловой	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в тепловых сетях																	
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
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,569	0,569	0,568	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	единиц к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																	
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
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
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
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
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь	Гкал/м²	0,29	0,29	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																	
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

Табл. 14.18 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	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
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	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	23,0	24,0	25,0	26,0	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	м ² /чел	0,080	0,081	0,082	0,091	0,092	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099	0,100	0,101	0,102	0,103	0,104

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	системы тепло-снабжения																	
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573
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
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
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,006	6,006	6,004	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
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
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
29	Расход электрической энергии	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	на передачу тепловой энергии и теплоносителя																	
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

Табл. 14.19 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 4 ООО «Ивест Энерго»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
5	магистральных	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м²	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	14,0	15,0	16,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	распределительных	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	14,0	15,0	16,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,260	0,263	0,265	0,294	0,298	0,303	0,306	0,310	0,287	0,290	0,293	0,296	0,299	0,301	0,304	0,307
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,535	4,535	4,457	4,457	4,457	4,457	4,457	4,457	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,68	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

Табл. 14.20 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
4	Материальная характеристика	тыс. м²	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловых сетей, в том числе:																	
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	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
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,161	0,163	0,164	0,182	0,185	0,188	0,190	0,192	0,195	0,197	0,199	0,201	0,203	0,204	0,206	0,208
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359
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
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
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,122	4,122	4,118	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
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
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
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
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	1,48	1,48
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

Табл. 14.21 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Нордекс»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»																	

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	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
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	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	22,0	23,0	24,0	25,0	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	0,038	0,038	0,039	0,043	0,044	0,044	0,045	0,045	0,046	0,046	0,047	0,047	0,048	0,048	0,049	0,049
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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	0,065	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
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,898	14,898	14,882	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
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
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
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
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	6,55	6,55	6,55	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

Табл. 14.22 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения г. Иваново

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по городу (Иваново)																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	840,613	840,613	840,613	840,613	852,691	855,491	856,233	859,373	865,074	869,533	871,993	872,913	873,770	874,568	874,970	875,714
2	магистральных	км	124,951	124,951	124,951	124,951	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402
3	распределительных	км	715,662	715,662	715,662	715,662	721,289	724,089	724,831	727,971	733,672	738,131	740,590	741,511	742,368	743,166	743,568	744,312
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	174,710	174,710	174,710	174,710	179,809	180,082	180,212	180,609	181,055	181,418	181,624	181,728	181,798	181,881	181,922	182,018
5	магистральных	тыс. м²	77,970	77,970	77,970	77,970	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041
6	распределительных	тыс. м²	96,741	96,741	96,741	96,741	97,768	98,041	98,171	98,568	99,013	99,377	99,583	99,687	99,757	99,840	99,881	99,977
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	22,0	22,7	23,2	23,6	24,1	24,5	25,0	25,3	25,5	25,7	26,0	26,3
8	магистральных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	21,2	21,7	22,0	22,3	22,8	23,3	24,0	24,2	24,2	24,4	24,8	25,3
9	распределительных	лет	19,9	20,9	21,9	22,9	22,7	23,4	24,1	24,7	25,1	25,6	25,8	26,2	26,5	26,8	27,1	27,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,407	0,406	0,406	0,450	0,472	0,477	0,480	0,486	0,488	0,492	0,495	0,498	0,501	0,504	0,507	0,510
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 061,544	1 072,612	1 079,068	1 082,843	1 077,767	1 084,047	1 090,262	1 094,844	1 105,646	1 111,398	1 117,308	1 122,472	1 125,450	1 128,348	1 131,247	1 135,497
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	164,581	162,883	161,909	161,344	166,835	166,121	165,292	164,963	163,755	163,234	162,555	161,900	161,534	161,192	160,816	160,298
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	225,803	225,808	226,379	225,605	223,779	223,871	223,871	223,853	220,341	218,750	217,378	215,259	212,882	211,259	209,346	206,761
14	магистральных	тыс. Гкал	100,758	100,760	101,016	100,670	102,083	106,206	106,118	106,031	105,143	104,297	103,928	102,744	101,264	100,635	99,709	98,886
15	распределительных	тыс. Гкал	125,045	125,048	125,363	124,935	121,696	117,665	117,753	117,822	115,198	114,453	113,450	112,515	111,618	110,625	109,637	107,875
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,29	7,28	7,54	7,76	7,60	7,73	7,68	7,68	7,71	7,62	7,53	7,41	7,31	7,24	7,15	7,03
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,239	3,690	3,570	3,459	3,455	3,386	3,404	3,393	3,303	3,301	3,311	3,326	3,332	3,338	3,346	3,358
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	257	231	231	232	284	284	283	283	271	263	251	238	227	216	206	193

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	256	230	230	230	282	282	281	281	269	261	249	236	225	214	204	191
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00031	0,00027	0,00027	0,00028	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00031	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026	0,00025	0,00024	0,00022
20	магистральных	ед./м/год	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
21	распределительных	ед./м/год	0,00036	0,00032	0,00032	0,00032	0,00039	0,00039	0,00039	0,00039	0,00037	0,00035	0,00034	0,00032	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026
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	164,145	163,595	163,364	163,426	162,193	162,377	163,091	162,732	163,278	163,098	162,943	162,682	162,107	161,528	160,955	160,582
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,5	15,3	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	14,9	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19 633,138	19 635,594	19 693,419	19 805,521	19 314,008	19 512,242	19 586,959	19 658,229	31 001,271	31 178,096	31 333,563	31 435,704	31 550,265	31 661,539	31 772,816	31 858,240
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20 616,148	20 702,034	20 802,021	20 895,513	20 396,829	20 607,371	20 669,297	20 746,639	32 764,585	32 952,803	33 117,138	33 223,570	33 346,454	33 465,810	33 585,170	33 674,255
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,421	19,301	19,278	19,297	18,925	19,010	18,958	18,949	29,634	29,650	29,640	29,599	29,629	29,659	29,689	29,656
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	134,301	134,355	134,317	134,317	119,902	138,574	138,574	138,574	139,391	139,794	140,378	140,963	141,181	141,398	141,614	142,110
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	136,274	135,587	135,549	135,549	121,085	139,757	139,757	139,757	140,574	140,972	141,531	141,943	141,784	141,999	142,214	142,710

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	20,053	21,822	21,880	20,742	21,734	21,454	21,610	21,616	20,374	19,905	19,975	20,043	20,058	20,070	20,082	20,140
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	7,365	7,036	7,291	7,134	7,378	7,405	7,415	7,413	7,130	6,936	6,918	6,904	6,890	6,875	6,860	6,850
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,29	1,30	1,29	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,21	1,20	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

14.3.5 Группа индикаторов №5

Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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.	811,39	340,71	166,64	161,28	1 721,52	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	811,39	340,71	166,64	161,28	1 721,52	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
3	В процентах от плана	%	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	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	223,20	169,01	312,31	357,95	218,87	271,87	143,74	255,74	219,31	205,83	208,96	142,12
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	223,20	169,01	312,31	357,95	218,87	271,87	143,74	255,74	219,31	205,83	208,96	142,12
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.	1 034,59	509,71	478,96	519,23	1 940,40	287,63	320,02	413,30	449,09	284,53	282,84	241,81
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1 034,59	1 544,31	2 023,26	2 542,49	4 482,89	4 770,51	5 090,54	5 503,84	5 952,93	6 237,45	6 520,29	6 762,10
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	745,70	477,93	456,91	362,78	1 804,12	154,23	248,20	371,82	420,61	247,69	263,61	199,05
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	31,78	22,05	156,45	136,27	133,39	71,82	41,48	28,48	36,84	19,23	42,76
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	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	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	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	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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.	18,00	10,20	23,16	69,60	87,60	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	18,00	10,20	23,16	69,60	87,60	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	253,20	11,27	30,61	11,80	5,79	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	253,20	11,27	30,61	11,80	5,79	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
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.	271,20	21,47	53,77	81,40	93,39	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	271,20	292,67	346,45	427,85	521,23	526,48	539,88	543,67	559,06	574,07	589,00	603,30
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	271,10	21,47	53,77	81,40	93,39	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	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	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	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	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 14.25 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Инвест Энерго». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заемные средства	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	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	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	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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.	20,40	-	-	54,36	2,20	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	20,40	-	-	54,36	2,20	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	100,00	-	-	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	4,32	17,28	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	17,28	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	20,40	-	4,32	71,64	2,20	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	20,40	20,40	24,72	96,36	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	20,40	-	4,32	24,10	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	2,20	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	47,54	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	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	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	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	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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.	849,79	350,91	189,80	285,24	1 811,32	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	849,79	350,91	189,80	285,24	1 811,32	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
3	В процентах от плана	%	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	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	476,40	180,28	347,24	387,03	226,79	277,12	157,14	259,53	234,71	220,84	223,89	156,41
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	476,40	180,28	342,92	387,03	226,79	277,12	157,14	259,53	234,71	220,84	223,89	156,41
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.	1 326,19	531,19	537,05	672,27	2 038,11	292,88	333,42	417,09	464,48	299,53	297,77	256,10
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1 326,19	1 857,38	2 394,43	3 066,69	5 104,81	5 397,68	5 731,10	6 148,19	6 612,68	6 912,21	7 209,98	7 466,09
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	1 037,20	499,40	515,00	468,27	1 897,51	159,48	261,60	375,61	436,00	262,69	278,54	213,35
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	31,78	22,05	156,45	140,60	133,39	71,82	41,48	28,48	36,84	19,23	42,76
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	47,54	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	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	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	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	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

14.3.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 14.28. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	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	2 722,62	3 101,61	3 001,10	2 907,59	2 945,83	2 897,11	2 914,57	2 916,60	2 857,79	2 870,42	2 887,80	2 903,48	2 911,71	2 919,72	2 927,73	2 940,67
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс. Гкал	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 402,97	2 347,49	2 364,95	2 364,95	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
2.1	отпуск от ИвТЭЦ-2	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	отпуск от ИвТЭЦ-3	тыс. Гкал	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 241,18	1 184,62	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
3	Доля тепловой энергии, вырабатанной в комбинированном режиме	%	78,84	79,95	79,41	79,40	81,57	81,03	81,14	81,09	42,57	42,38	42,42	42,58	42,46	42,34	42,22	42,35

14.3.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 14.29 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 факт	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 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
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,181	0,18	0,185	0,228	0,232	0,235	0,230	0,233	0,236	0,240	0,243	0,246	0,250
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,2	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	13,6	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 «ПСК»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 факт	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения														
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,179	0,189	0,206	0,223	0,24	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
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	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
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,138	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
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	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 «ИнвестЭнерго»															

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 факт	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 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
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,193	0,132	0,154	0,177	0,199	0,221	0,243	0,265	0,287	0,31	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
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	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
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,187	0,089	0,115	0,141	0,167	0,193	0,22	0,246	0,272	0,298	0,324	0,35	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
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 факт	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 №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
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
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	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,268	0,175	0,194	0,212	0,23	0,248	0,267	0,285	0,303	0,321	0,34	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
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	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
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9

Табл. 14.30 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	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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	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	0,095											
			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
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	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
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 14.32 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	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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	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
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	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 однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	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
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 14.34 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	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 однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	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
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	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 схем-ной теплоснабже-ния	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат дости-жения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепло-вой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источни-ках тепловой энергии на 1 Гкал/час уста-новленной мощности сверх предела раз-решенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схем-ной теплоснабже-ния	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат дости-жения целевого показателя	+											

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 002.37.1.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.

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 10.11.2023 г. № 44-Т/11 был установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год.

Фактически действовавшие в 2024 году тарифы, приведены ниже.

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 ор- ганизации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 по- лугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 по- лугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 по- лугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 по- лугодие 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%	-
		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 ор- ганизации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 по- лугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 по- лугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 по- лугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 по- лугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
2	ФГБОУ ВО «Иванов- ская пожарно-спаса- тельная 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%	-	-	-	-
4	ООО «Тепловые си- стемы»	55 (для потребителей, имевших договорные от- ношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествую- щую 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 Иванова от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова»

Табл. 15.2. 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 л (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал л (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 28.12.2021г. 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
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, 50,51,57	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)	2751,16	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
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

№ 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)
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	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85	2 485,19	2 982,23
17	ООО «ИСК» <***>	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

"<*>Наименование единой теплоснабжающей организации указано справочно, предельный уровень цены устанавливается для системы теплоснабжения.

<*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 67 «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 Иванова на период до 2035 года, актуализированной постановлением администрации города Иванова от 27.09.2023 № 1940 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

<***> Организация применяет упрощенную систему налогообложения."

Табл. 15.3 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 30.06.2024г. (руб./Гкал)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.01.2024-30.06.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По 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»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком »	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)	2 346,78	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	-	-	-	2 725,00	2 652,16	-	-	1 800,02	-	-
Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	1 017,45	2 257,01	1 083,83	1 083,83	1 083,83	1 071,43	1 083,83	1 083,83	-	-	-	-	1 083,83	-	-

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из группы потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.01.2024-30.06.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По 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»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосеть-ком »	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгаз-компания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгаз-компания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	1 955,65	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 973,09	1 535,69	1 579,46	2 270,83	2 210,13	2 218,10	2 481,78	-	1 850,20	1 756,24

Табл. 15.4 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.07.2024г. по 31.12.2024г. (руб./Гкал)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.07.2024-31.12.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (о- сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По 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»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком »	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИЮТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгаз-компания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгаз-компания» ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор.1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)	2 623,70	2 623,70	1 766,04	2 256,60	1 996,82	-	-	-	3 046,55	2 965,12	-	-	2 012,42	-	-
Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре	1 137,51	2 523,34	1 211,72	1 211,72	1 211,72	1 197,86	1 211,72	1 211,72	-	-	-	-	1 211,72	-	-

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.07.2024-31.12.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (о- сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По 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»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервис ая компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком »	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО «Владгаз-компания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгаз-компания» ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор.1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
эталонного уровня потерь															
Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	2 186,42	2 186,42	1 471,70	1 880,50	1 664,02	2 205,91	1 716,90	1 765,84	2 538,79	2 470,93	2 479,84	2 774,63	-	2 068,52	1 963,48

Табл. 15.5 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО АО «ПСК» в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

Наименование потребителя	Период действия цены	Цена, руб. без НДС/Гкал	Цена, руб. с НДС/Гкал
Бюджетные потребители	С 01.01.2024 по 30.06.2024	2 044,73	2 453,68
	С 01.07.2024 по 31.12.2024	2 286,01	2 743,21
Прочие потребители	С 01.01.2024 по 30.06.2024	2 044,73	2 453,68

Наименование потребителя	Период действия цены	Цена, руб. без НДС/Гкал	Цена, руб. с НДС/Гкал
	С 01.07.2024 по 31.12.2024	2 286,01	2 743,21

Табл. 15.6 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям прочих ЕТО и ТСО в ценовой зоне тепло-снабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

Наименование организации	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)		Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)		Примечание
	Тариф на 2024 год, руб./Гкал		Тариф на 2024 год, руб./Гкал		
	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	
ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (ЕТО-3)	временно нет данных	временно нет данных	временно нет данных	временно нет данных	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. Числовое значение Департаментом не устанавливается
ООО "НСК" (ЕТО-4)(ООО «ИнвестЭнерго)	2 385,97	2 667,51	НДС не облагается	НДС не облагается	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "НСК", 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)
ООО "Тепловые системы"(ЕТО-5)					
для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	2 160,05	2 414,94	НДС не облагается	НДС не облагается	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "Тепловые системы", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова https://ivgoradm.ru/mainPage в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке https://ivgoradm.ru/contAtt/lyaka_auaeauaka_aka_lyaKaYaUaYakayasauaeIyaklyatlyIyaka_ly01012024-31122024.docx)
для потребителей, за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3 241,44	3 365,94	НДС не облагается	НДС не облагается	
ООО "Квартал" (ЕТО-6)	3 301,39	3 365,94	НДС не облагается	НДС не облагается	от 10.11.2023 № 44-т/11
АО "ИвГТЭ"					с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	583,86	841,06	без НДС	без НДС	от 15.12.2023 № 52-т/3
ЗАО "УП ЖКХ"					
индексация тарифа на услуги по передаче тепловой энергии	1 066,31	1 066,31	НДС не облагается	НДС не облагается	от 26.12.2023 № 55-т/3

Табл. 15.7 Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на 2024 год, (руб./куб.м, без учета НДС)

Наименование группы/ категории потребителей	Цена, руб./ куб.м (без НДС)	
	для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о. Иваново ПАО в закрытых системах теплоснабжения	
Потребители теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения расположенные в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" на территории г. о. Иваново	с 01.01.2024-30.06.2024	
	33,11	
	с 01.07.2024-31.12.2024	
	35,42	

Табл. 15.8 Информация о ценах на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (закрытые системы ГВС)

Наименование	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский"), за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул.Кузнецова)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)	
	с 01.01.2024-30.06.2024					
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")						
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС					
	ГВС, руб./куб.м.	-	-	-	-	
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 346,78	2 346,78	2 346,78	2 725,00	2 652,16
	холодная вода, руб./куб.м.	25,4	30,48	45,91*	25,4	25,4
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 955,65	1 955,65	2 270,83	2 210,13
	холодная вода, руб./куб.м.	21,17	25,4	59,44	21,17	21,17
	с 01.07.2024-31.12.2024					
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")						

Наименование		Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский"), за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул.Кузнецова)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)
		с 01.01.2024-30.06.2024				
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС					
	ГВС, руб./куб.м.	-	-	-	-	-
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 623,70	2 623,70	2 623,70	3 046,55	2 965,12
	холодная вода, руб./куб.м.	27,64	33,17	48,33*	27,64	27,64
П	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 186,42	2 186,42	2 186,42	2 538,79	2 470,93
	холодная вода, руб./куб.м.	23,03	27,64	62,36	23,03	23,03

Табл. 15.9 Информация о ценах на горячую воду и теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (открытые системы ГВС)

Наименование	Для потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") и население по ул. 3-я Южная, 4А	Для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (кроме населения)	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)
	с 01.01.2024-30.06.2024					
В открытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")						

Наименование		Для потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") и население по ул. 3-я Южная, 4А	Для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (кроме населения)	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	-	1 800,02
	теплоноситель, руб./куб.м.	39,48	39,48	39,48	39,48	-	39,48
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 535,69	-
	теплоноситель, руб./куб.м.	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	-
	с 01.07.2024-31.12.2024						
В открытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")							
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 623,70	1 766,04	2 256,60	1 996,82	-	2 012,42
	теплоноситель, руб./куб.м.	40,98	40,98	40,98	40,98	-	40,98
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям			не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС			
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 186,42	1 471,70	1 880,50	1 664,02	1 716,90	-
	теплоноситель, руб./куб.м.	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	-

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 002.37.1.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

№ п/п	Теплоисточник	СП, т/год	П, т/год
		т/год	т/год
2	ТЭЦ-3	3 189,78	3 516,71
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, Авдотьинская 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.