



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ИВАНОВО НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	9
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	15
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения	16
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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	16
1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов.....	16
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	41
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	41
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	47
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе....	49
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	49
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	50
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	50
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	50
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	50
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	82

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно.....	82
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	90
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	90
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	117
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	118
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	119
4.1.1. Решение по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной	119
4.1.1.1. Сценарий 1. Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки.119	
4.1.1.2. Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.....	120
4.1.1.3. Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 отопительной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-3 до ИвТЭЦ-2 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2 (располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно). Строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.	120
4.1.2. Решение по переводу нагрузки зоны ТЭЦ-2 в зону ТЭЦ-3	121
4.1.3. Решение по распределению нагрузок в зоне котельных г. Иваново	121
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	125
4.2.1. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	125
4.2.2. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	127
4.2.3. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ГДЛ-Энерго»	129
4.2.4. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	132

4.2.5. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31 АО «ИвГТЭ», №45 АО «ИвГТЭ», ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31 АО «ИвГТЭ», №45 АО «ИвГТЭ», ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»).....	136
4.2.6. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области.....	138
4.2.7. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	139
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	141
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	141
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	141
5.2.1. Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения.....	144
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	145
5.3.1. Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных	145
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	147
5.5. 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	147
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	147
5.7. 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	147
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения.....	148

5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	154
5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	156
Раздел 6.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	157
6.1.	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).....	157
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	157
6.3.	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.....	160
6.4.	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	160
6.4.1.	Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения.....	161
6.4.2.	Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России».....	161
6.4.3.	Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	162
6.4.4.	Установка накопительного бойлера косвенного нагрева с ТЭНом на нужды ГВС в тепловом узле объекта Детский сад №19.....	164
6.4.5.	Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ул. Нарвская 2.....	165
6.5.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	165
Раздел 7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	186
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.....	186

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.....	187
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	188
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	188
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	200
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	200
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	201
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	201
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	202
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	202
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	203
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	211
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	211
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	211
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	213
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	215
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	215
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)....	219
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	222

10.3.1. Порядок определения ЕТО	222
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	223
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	223
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	224
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	229
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	235
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	242
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	243
Раздел 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 поселения, городского округа, города федерального значения	246
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.....	246
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	246
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	246
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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...	246
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.....	248
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	249

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения
249

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	250
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	334
Приложение 1. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения.....	336

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Динамика жилого фонда МО «город Иваново» на расчетный срок, тыс. м ²	20
Таблица 2 – Характеристика площадок для размещения многоэтажного жилищного строительства 5 этажей и выше	21
Таблица 3 – Характеристика площадок для размещения жилищного строительства в соответствии с Перечнем предложений по внесению изменений в генеральный план	22
Таблица 4 – Характеристика площадок для размещения жилищного строительства в соответствии с Перечнем предложений по внесению изменений в генеральный план	23
Таблица 5 – Список планируемых объектов капитального строительства в области развития социальной инфраструктуры в г. Иваново	25
Таблица 6 – Перспективное строительство согласно Генеральному плану города Иваново	29
Таблица 7 – Общая площадь жилых помещений (Росстат), тыс. м ²	36
Таблица 8 – Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода	38
Таблица 9 – Данные базового уровня потребления тепловой энергии	41
Таблица 10 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации	45
Таблица 11 - Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	48
Таблица 12 – Балансы тепловой мощности энергоисточников в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч, Гкал/ч	51
Таблица 13 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №2, Гкал/ч	78
Таблица 14 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №3, Гкал/ч	78
Таблица 15 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №4, Гкал/ч	79
Таблица 16 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №5, Гкал/ч	79
Таблица 17 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №6, Гкал/ч	80

Таблица 18 – Балансы тепловой мощности перспективных источников тепловой энергии, Гкал/ч	80
Таблица 19 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	91
Таблица 20 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных	92
Таблица 21 - Решения по распределению нагрузок в зоне котельных г. Иваново	121
Таблица 22 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	126
Таблица 23 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	128
Таблица 24 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»	131
Таблица 25 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	135
Таблица 26 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ	136
Таблица 27 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	139
Таблица 28 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	140
Таблица 29 – Мероприятия по техническому перевооружению ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.....	142
Таблица 30 – Мероприятия по техническому перевооружению ТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.....	142
Таблица 31 – Мероприятия на источниках тепловой энергии.....	146
Таблица 32 - Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ».....	146
Таблица 33 – Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 на отопительный период 2023-2024 годов.	150
Таблица 34 – Реестр температурных графиков котельных	151

Таблица 35 – Температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от котельных города Иваново на отопительный период 2023-2024 годов и последующие 3 года.	152
Таблица 36 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии, Гкал/ч	154
Таблица 37 – Перечень перспективных потребителей	157
Таблица 38 – Тепловые нагрузки планируемых к строительству объектов.....	163
Таблица 39 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	166
Таблица 40 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности ЕТО-1.....	189
Таблица 41 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО-1.....	190
Таблица 42 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1.....	191
Таблица 43 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2.....	193
Таблица 44 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3.....	193
Таблица 45 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4.....	193
Таблица 46 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5.....	193
Таблица 47 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6.....	193
Таблица 48 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал	194
Таблица 49 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, кг условного топлива/Гкал	196
Таблица 50 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, кг условного топлива/Гкал	196
Таблица 51 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, кг условного топлива/Гкал	196

Таблица 52 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, кг условного топлива/Гкал	196
Таблица 53 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, кг условного топлива/Гкал	196
Таблица 54 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива	197
Таблица 55 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тонн условного топлива	199
Таблица 56 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тонн условного топлива	199
Таблица 57 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тонн условного топлива	199
Таблица 58 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тонн условного топлива	199
Таблица 59 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива	199
Таблица 60 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации АО «ИвГТЭ» (в зоне концессии) в зоне деятельности ЕТО №1 (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.	204
Таблица 61 – Показатели экономической эффективности инвестиций по объектам концессионного соглашения АО «ИвГТЭ».....	212
Таблица 62 – Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	213
Таблица 63 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	216
Таблица 64 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	219

Таблица 65 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	225
Таблица 66 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО	229
Таблица 67 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	236
Таблица 68 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения	251
Таблица 69 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО 01	252
Таблица 70 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Иваново	253
Таблица 71 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (Таблица П48.4. МУ).....	264
Таблица 72 –Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	325
Таблица 73 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области	328
Таблица 74 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	329
Таблица 75 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №02 АО «ПСК».....	329
Таблица 76 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	329
Таблица 77 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло».....	329
Таблица 78 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»	330
Таблица 79 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №06 ООО «Квартал»	330

Таблица 80 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)	330
Таблица 80 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год согласно постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 г. №51-Т/7.	334

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 Сравнение темпов ввода нового жилого фонда	36
Рисунок 2 Данные о фактических среднесуточных температурах сетевой воды на ИвТЭЦ-2 за отопительный период 2022-2023 годов.....	148
Рисунок 3 Данные о фактических среднесуточных температурах сетевой воды на ИвТЭЦ-3 за отопительный период 2022-2023 годов.....	149
Рисунок 2– Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	163

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой 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

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«...л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения...».

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

В настоящее время реализуется Генеральный план города Иваново, утвержденный решением Ивановской городской Думы от 27.12.2006 г. №323 «Об утверждении Генерального плана города Иваново на период до 2025 года» (в редакции решений Ивановской городской Думы от 27.05.2009 № 1069, от 04.05.2011 № 229, от 27.11.2013 № 658, от 26.02.2014 № 698, от 25.05.2016 № 197, от 25.03.2020 № 870). Расчетный срок реализации – 2025 г.

При дальнейших актуализациях последний год расчетного периода меняться не должен, что обусловлено ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«...ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

По данным на конец 2022 г. жилищный фонд достиг отметки 10510 тыс. м², жилищная обеспеченность составляет 26,3 м²/чел.

Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории МО г. Иваново составляет:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий, 10414,4 тыс. м², в т.ч. с централизованным теплоснабжением – 6731,7 тыс. м²;
- по общей отапливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий, данные отсутствуют.

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- утвержденные проекты планировок кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке;
- действующие технические условия на подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям каждой ЕТО;
- перечень выданных в соответствии со ст. 51 ГрК РФ разрешений на строительство объектов капитального строительства на территории города, в разрезе планировочных районов, ожидаемые сроки ввода в эксплуатацию которых позднее 2021 года;
- сведения о перспективных площадках жилищного строительства, освоение которых уже идет, либо будет начато в ближайшей перспективе;
- проектных деклараций застройщиков.

Объемы нового жилищного строительства определены, исходя из необходимости увеличения жилищной обеспеченности, предоставления жилья «очередникам» и работникам в социально значимых сферах, компенсации убыли жилищного фонда.

При предложенных темпах строительства, объем нового жилищного строительства за проектный период составит порядка 4200 тыс. м², жилищный фонд составит 12 184 тыс. м². Жилищная обеспеченность к концу расчетного срока достигнет 29,7 м²/чел.

Город по генеральному плану будет расширяться преимущественно на северо-запад. Развитие будет реализовываться в соответствии с разрабатываемыми проектами планировки территорий. Новое жилищное строительство будет осуществляться в том числе на реконструируемых территориях в центре города, где расположены малоэтажные частные дома, что является серьезным планировочным ограничением для развития города, его инфраструктуры, наносит инвестиционный ущерб, вносит диссонанс в архитектурный облик. К реконструируемым территориям относится частный сектор на таких улицах как: Станционная, Лежневская (частично), Ремизная, Пролетарская и др.

В целом предлагается следующая структура новой жилой застройки:

- малоэтажное (1-2 эт.), с приусадебными участками - 0,10 га –2,8 %;
- малоэтажное (2-4 эт.) без участков – 3,1 %;
- многоэтажное – 94,1 %.

Решение о градостроительном развитии исключительно в границах городского округа потребовали внесения изменений в генеральный план в 2013, в 2014, в 2016 и 2020 году. При внесении изменений проектные решения направлены на значительно более рациональное, чем прежде использование земельного ресурса. Планируемое жилищное строительство в т.ч. размещается на территориях реконструируемых кварталов двухэтажной многоквартирной жилой застройки, имеющей высокий процент износа.

Изменения предполагают повышение плотности жилой застройки (замену морально и физически устаревшего жилищного фонда на жилые дома повышенной этажности) и постепенный отказ от сохранения нормативных санитарно-защитных зон с учётом внедрения прогрессивных технологий на производственных объектах.

Ниже в таблицах приведены показатели динамики жилищного фонда согласно генеральному плану.

Таблица 1 – Динамика жилого фонда МО «город Иваново» на расчетный срок, тыс. м²

Показатели	Исходный год, 2003 г.				Сохраняемый на расч. срок, 2025 г.				Новое строительство				Жилой фонд на конец расч. срока, 2025г.			
	всего	Усад.	Малозт.	5 и более	Всего	Усад.	Малозт.	5 и более	Всего	Усад.	Малозт.	5 и более	Всего	Усад.	Малозт.	5 и более
В границах городского округа, всего	8451,5	1492,9	1111,7	5846,9	7985,5	1130,1	1008,6	5846,9	4198,4	118,8	131,2	3948,4	12184	1248,9	1139,8	9795,3
На реконструкции									2492,4		84	2408,4				
На терр. выноса пром. предприятий									604		2	602				
На спецтерритории									43			43				
30-микрорайон									35			35				
Сухово-Дерябиха									230			230				
Авдотьино									40	30		10				
Балино									2,7	2,7						
район д. Дьяково									560			560				
Модернизация усадебной застройки									63	63						
мкр. ТЭЦ-3									38			38				
мкр. Сортировочный									2,5	2,5						
мкр. Лесное									11,4	11,4						
мкр. Дальний									9,2	9,2						
прочее									67,2		45,2	22				

Таблица 2 – Характеристика площадок для размещения многоэтажного жилищного строительства 5 этажей и выше

№ предложения	Место размещения площадки	Площадь, га	Снос, тыс. м ²	Новое строительство, тыс. м ²	Примечания
2	ул. 10-я Сосневская, Окуловой	5,6	3,0	20,1	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
4, 5, 57	ул. Некрасова	13,7	-	98,6	I очередь Снос производственных объектов
6	ул. 4-я Меланжевая	9,0	10,4	58,3	I очередь Снос малоэтажной многоквартирной застройки
7	ул. Минская	2,5	1,3	9,0	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
13	ул. Свободы	15,9	14,6	91,5	I очередь Снос малоэтажной. многоквартирной застройки
14	ул. 1-я Чайковского, Академическая	1,7	3,5	9,2	I очередь Снос малоэтажной многоквартирной застройки
15	ул. Новая, Кирова	4,3	16,6	31,0	I очередь Снос малоэтажной многоквартирной застройки
16	ул. 10-я Сосневская, 11-й Проезд	1,6	4,4	11,5	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
17	ул. Соликамская	4,9	13,0	35,3	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
18	ул. 4-я Сосневская, 13-й Проезд	2,4	9,4	17,3	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
19	ул. Богдана Хмельницкого, Благава, Ташкентская	26,8	35,9	96,5	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
20, 36	ул. Ткачей	5,9	10,6	42,5	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
71	ул. Поселковая	2,1	4,5	15,1	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
86	ул. Новая, Инженерная	11,0	3,6	65,0	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
89	ул. Шувандиной, Калинцева	0,8	2,8	5,8	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
104	ул. Парижской Коммуны, Шевченко	4,3	7,7	31,0	Снос малоэтажной многоквартирной застройки
127	ул. Полка Нормандия-Неман	0,5	-	4,0	I очередь
Всего:		113,0	141,3	641,7	
в том числе I очередь		44,6	45,1	288,6	

Таблица 3 – Характеристика площадок для размещения жилищного строительства в соответствии с Перечнем предложений по внесению изменений в генеральный план

№ п/п	Место размещения площадки	Площадь, га	Этажность	Плотность жилого фонда, м ² /га	Жилищный фонд, тыс. м ²	Примечание
1	Микрорайон «Ильинка»	0,84	5 этажей и выше	10000	8,5	Изменение этажности жилищного строительства в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 4
2	В районе улиц Сарментовой и Товарной	2,64	5 этажей и выше	10000	27,0	Изменение функционального использования территорий производственного назначения (в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 5)
3	В районе деревни Дьяково	65	5 этажей и выше	9400	560,0	Включение в городскую черту земельных участков сельскохозяйственного назначения (в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 10)
4	ул. Курортная	0,15	Индивидуальная жилая застройка	800	0,12	Изменение функционального использования зеленых насаждений общего пользования (в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 13)
5	ул. Володиной, д. 8А	0,5	Малоэтажная жилая застройка	4000	2,0	Изменение функционального использования территорий производственного назначения (в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 46)
6	ул. Ленинградская	0,9	5 этажей и выше	8600	7,4	Изменение функционального использования зеленых насаждений общего пользования (в соответствии с перечнем предложений по внесению изменений, № п 71)
7	Итого, в том числе:	71,1			605,0	
8	многоэтажное строительство 5 и более этажей	69,4			602,9	
9	малоэтажное	0,5			2,0	
10	индивидуальное	0,2			0,1	

Таблица 4 – Характеристика площадок для размещения жилищного строительства в соответствии с Перечнем предложений по внесению изменений в генеральный план

№ п/п	Место размещения площадки	Площадь, га	Этажность	Плотность жилого фонда, м ² /га	Жилищный фонд, тыс. м ²	Примечание
1	Микрорайон «ТЭЦ-3»	3,8	5 этажей и выше	10000	38,0	Изменение функционального использования общественно-деловой зоны
2	ул. Владимирская	0,7	5 этажей и выше	10000	7,0	Изменение функционального использования общественно-деловой зоны
3	ул. Типографская	2,3	5 этажей и выше	10000	23,0	Изменение функционального использования общественно-деловой зоны
4	ул. Шуйская	1,1	5 этажей и выше	10000	11,0	Изменение функционального использования общественно-деловой зоны
5	мкр. Сортировочный	3,1	Индивидуальная жилая застройка	800	2,5	Изменение функционального использования зоны рекреационного назначения
6	Лесное	14,3	Индивидуальная жилая застройка	800	11,4	Изменение функционального использования зоны рекреационного назначения
7	Авдотьино	1,0	5 этажей и выше	10000	10,0	Изменение функционального использования коммунально-складской зоны
8	ул. Окуловой	6	Малоэтажная жилая застройка	4000	24,0	Изменение функционального использования зоны рекреационного назначения
9	ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	2,2	5 этажей и выше	10000	22,0	Изменение функционального использования зоны рекреационного назначения
10	Дальний	6,3	Индивидуальная жилая застройка	800	5,0	Изменение функционального использования общественно-деловой зоны
11	Дальний	5,3	Индивидуальная жилая застройка	800	4,2	Изменение функционального использования рекреационной и коммунально-складской зоны
12	в районе ул. Прибрежная	1,6	Малоэтажная жилая	4000	6,4	Изменение функционального

№ п/п	Место размещения площадки	Площадь, га	Этажность	Плотность жилого фонда, м ² /га	Жилищный фонд, тыс. м ²	Примечание
			застройка			использования рекреационной зоны
13	Балино	3,4	Индивидуальная жилая застройка	800	2,7	Изменение функционального использования рекреационной зоны
14	В районе ул. Базисная	6,2	5 этажей и выше	10000	62,0	Изменение функционального использования производственной зоны
15	В районе ул. Люлина	3,7	Малоэтажная жилая застройка	4000	14,8	Изменение функционального использования многофункциональной общественно-деловой зоны
16	Итого, в том числе:	61			244	
17	многоэтажное строительство 5 и более этажей	17,3			173	
18	малоэтажное	11,3			45,2	
19	индивидуальное	32,4			25,8	

Таблица 5 – Список планируемых объектов капитального строительства в области развития социальной инфраструктуры в г. Иваново

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение, район города	Сроки строительства	Основание
Объекты федерального и регионального значения				
<i>Объекты здравоохранения</i>				
1.1	ФГБУ «Ивановский научно-исследовательский институт материнства и детства имени В.Н. Городкова» Министерства здравоохранения Российской Федерации, реконструкция	пр. Ленина, д.112	2018-2025	Предложения генерального плана
1.2	Филиал детской поликлиники МУЗ «Городская клиническая больница № 7»	мкр. Московский	2013-2020	Предложения генерального плана
1.3	Здание для урологического центра МУЗ «7-я городская клиническая больница № 7»	мкр. Московский	2013-2020	Предложения генерального плана
1.4	Поликлиника	мкр. Рождественский	2013-2020	Предложения генерального плана
Объекты местного значения городского округа				
Образовательные учреждения				
3.1	Строительство ДОУ на 280 мест	ул. Кузнецова	до 2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г.
3.2	Строительство ДОУ на 280 мест	ул. Шувандиной	до 2025	Стратегия развития городского округа Иваново до 2020 года. Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.3	ДОУ	мкр. Рождественский	до 2025	Предложения генерального плана. Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.4	Строительство ДОУ на 125 мест	ул. Домостроителей	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.5	Строительство ДОУ на 130 мест	ул. Поэта Ноздрина	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.6	Строительство ДОУ с центром творчества на 400 мест	ул. Товарная	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.7	Строительство ДОУ на 240 мест	ул. 1-я Камвольная	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.8	Строительство ДОУ	ул. 2-я Первомайская	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.9	Строительство ДОУ	Авдотьино, в районе	2019-2025	Предложение генерального плана с

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение, район города	Сроки строительства	Основание
		ул. Революционная		учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.10	Строительство ДОУ	ул. Базисная, 38, жилая зона	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.11	Строительство ДОУ на 140 мест	Микрорайон «Самоцветы», м. Авдотьино, жилая зона	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.12	Строительство ДОУ на 100 мест	ул. Дальняя Балинская (микрорайон многодетных семей)	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.13	Строительство трех ДОУ по 200 мест в каждом	Авдотьино-2, жилая зона	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.14	Строительство муниципального образовательного учреждения (школы) на 350 мест	ул. Генерала Хлебникова	2018-2019	Стратегия развития городского округа Иваново до 2020 года. Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.15	Строительство общеобразовательной школы на 900 мест	Авдотьино-2	2021-2022	Предложения генерального плана Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.16	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Лицей № 22» на 350 мест	ул. Академика Мальцева, 36	2020-2021	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.17	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Лицей № 67» на 250 мест	ул. Панина, 21	2021-2022	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.18	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Средняя школа № 1» на 250 мест	ул. 9 Января, 39	2021-2022	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.19	Строительство здания средней школы на 350 мест	мкр. Рабочий поселок	2022-2023	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.20	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Средняя школа № 54» на 200 мест	ул. Володиной, 9	2022-2023	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.21	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Средняя школа № 24» на 200 мест	ул. 9-я Линия, д. 1/26	2023-2024	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.22	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Средняя школа № 26» на 200 мест	ул. Советская, 43	2023-2024	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города Иваново до 2025 года.
3.23	Строительство пристройки к зданию школы МБОУ «Средняя	ул. Фрунзе, 14/25	2024-2025	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры города

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение, район города	Сроки строительства	Основание
	школа № 11» на 200 мест			Иванова до 2025 года.
3.24	Строительство общеобразовательной школы	Микрорайон «Сухово-Дерябихский»	2019-2025	Целевая программа «Стратегия развития системы образования городского округа Иваново на 2012-2020 гг.». Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г.
3.25	Строительство общеобразовательной школы	ул. Рыбинская	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.26	Строительство общеобразовательной школы на 550 мест	ул. 2-я Камвольная	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.27	Строительство общеобразовательной школы на 350 мест	ул. 6-я Меланжевая	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
3.28	Строительство общеобразовательной школы	ул. Кузнецова	до 2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г.
3.29	Строительство общеобразовательной школы	ул. Наговицыной-Икрянисовой (бывший стадион)	до 2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г.
3.30	Строительство общеобразовательной школы	ул. 2-я Первомайская, жилая зона	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
Объекты физкультуры и спорта				
4.1	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном и катком	ул. 2-я Камвольная	2019-2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г. в соответствии с проектом планировки территории
4.2	Физкультурно-оздоровительный комплекс	м. Авдотьино, в районе ул. Революционная	до 2025	Предложение генерального плана с учетом внесения изменений 2019 г.
Объекты иного значения (рекомендуемые к размещению коммерческие объекты, не подлежат утверждению в составе утверждаемых положений о территориальном планировании)				
Объекты культуры				
5.1	Музей современного искусства	район ул. Ивановская – ул. Парижской Коммуны (уточняется в проекте планировки)	2018-2025	Стратегия развития городского округа Иваново до 2020 года
5.2.	Кинотеатр		до 2025	Предложения генерального плана с учетом внесения изменений 2019 года
Объекты отдыха и туризма				
6.1	Гостиница	ул. Домостроителей	2019-2025	В соответствии с проектом планировки территории
6.2	Гостинично-спортивно-развлекательный центр	ул. Павла Большевикова	2019-2025	В соответствии с проектом планировки территории
Объект капитального строительства в области торговли и бытового обслуживания				

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение, район города	Сроки стро- ительства	Основание
7.1	Строительство торгово-развлекательного гостиничного комплекса	район ул. Ивановская – ул. Парижской Коммуны	2018-2025	Предложения Схемы территориального планирования Ивановской области

Таблица 6 – Перспективное строительство согласно Генеральному плану города Иваново

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
Многоквартирные жилые дома					
1	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 5 по Кохомскому шоссе	31955,3	0,0	0,0	0,0
2	3-я очередь многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями (литер 7) по ул. Революционной	9921,32	0,0	0,0	0,0
3	Многоквартирная жилая застройка ул. Свободы, 42	3242,5	0,0	0,0	0,0
4	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 6 по Кохомскому шоссе	29814,6	0,0	0,0	0,0
5	Многоквартирная жилая застройка Литер 23 со встроенными помещениями общественного назначения по Кохомскому шоссе	1413	0,0	0,0	0,0
6	Многоквартирная жилая застройка проезд Бакинский. 51	1173,7	0,0	0,0	0,0
7	Многоквартирная жилая застройка проезд Бакинский. 51А	3363,5	0,0	0,0	0,0
8	Многоквартирная жилая застройка ул. 2-я Лагерная, 49А	4522,8	0,0	0,0	0,0
9	Два комплекса многоквартирных жилых домов с офисами по улицам Б.Хмельницкого, 3-й Межевой. 5-й Первомайской (1-й комплекс строительства) Многоквартирная жилая застройка по ул. Б Хмельницкого (4-й этап строительства)	5257,78	0,0	0,0	0,0
10	Многоквартирная жилая застройка улица Лежневская. (у дома № 211)	20343,9	0,0	0,0	0,0
11	Многоквартирная жилая застройка улица Ломоносова	1648,26	0,0	0,0	0,0
12	Многоквартирная жилая застройка Литер 19 Дальний тупик	2119,5	0,0	0,0	0,0
13	Многоквартирная жилая застройка Литер 18 Дальний тупик	2119,5	0,0	0,0	0,0
14	Многоквартирная жилая застройка Литер 1 улица Парижской Коммуны, 46	8904,4	0,0	0,0	0,0
15	Многоквартирная жилая застройка улица Водонапорная	11012,5	0,0	0,0	0,0
16	Многоквартирная жилая застройка. Третья очередь строительства на пересечении улицы Почтовой и улицы Кузнечная	4414,2	0,0	0,0	0,0
17	Многоквартирная жилая застройка Литер 2 улица Парижской Коммуны, у дома 15	9956,85	0,0	0,0	0,0
18	Многоквартирная жилая застройка Кохомское шоссе, у дома 17	0,0	15815	0,0	0,0
19	Многоквартирная жилая застройка со встроенными нежилыми помещениями и пристроенной поликлиникой улица Свободы	0,0	6650,6	0,0	0,0
20	Многоквартирный 12-ти этажный жилой дом литер 4 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе	0,0	14227,2	0,0	0,0
21	Многоквартирная жилая застройка Литер 24 Дальний тупик	0,0	1413	0,0	0,0
22	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 7 Кохомское шоссе	0,0	18509,1	0,0	0,0
23	Многоквартирная жилая застройка со встроенными объектами обслуживания Голубева	0,0	9770,75	0,0	0,0
24	Многоквартирная жилая застройка улица Рабфаковская	0,0	35122,9	0,0	0,0
25	Многоквартирная жилая застройка с подземной парковой улица Авдотынская	0,0	14101,6	0,0	0,0
26	Многоквартирная жилая застройка улица Свободы	0,0	5890,79	0,0	0,0
27	Многоквартирная жилая застройка (II этап Строительства) переулок 1-ый Рабфаковский	0,0	13308,7	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
28	Многоквартирная жилая застройка со встроенными помещениями общественного назначения улица Фрунзе	0,0	13858	0,0	0,0
29	Многоквартирная жилая застройка литер 14 улица Революционная	0,0	12431,6	0,0	0,0
30	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом литер 1 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе	0,0	18757	0,0	0,0
31	Многоквартирная жилая застройка улица 1-я Водопроводная	0,0	12947	0,0	0,0
32	Многоквартирная жилая застройка жилой застройки, отельной, контрольно-пропускного пункта (II очередь) улица Окуловой, 73	0,0	0,0	14373	0,0
33	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом литер 3 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе	0,0	0,0	26085	0,0
34	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 2 в микрорайоне "Рождественский"	0,0	0,0	26085	0,0
35	Студенческое общежитие пересечение улиц Рабфаковской и Герцена	9756,2	0,0	0,0	0,0
36	жилой дом по адресу: ул. Лежневская, д. 46 А1	0,0	0,0	4600	0,0
37	17-ти этажный жилой дом по адресу: г. Иваново, ул. Дюковская д. 27а	0,0	0,0	13072	0,0
38	Жилой квартал "Самоцветы" в мкр. Авдотьино	0,0	0,0	0,0	47930
ВСЕГО:		160939,8	192803	17672	47930
Общественные здания					
36	Автотехцентр улица Смирнова, у дома 96	393,15	0,0	0,0	0,0
37	Станция технического обслуживания автомобилей перед поворотом в микрорайон ТЭЦ-3, в районе улицы Кинешемской	564,5	0,0	0,0	0,0
38	Предприятие улица Станкостроителей	472,52	0,0	0,0	0,0
39	Автоцентр на пересечении улиц Ташкентской и Воронина	2664,6	0,0	0,0	0,0
40	Автотехцентр улица Фрунзе, у дома 89	414,15	0,0	0,0	0,0
41	Автомойка переулок Большой Транспортный	185,1	0,0	0,0	0,0
42	Магазин улица Кузнецова. 112Б	200,1	0,0	0,0	0,0
43	Здание автомойки улица Сарментовой	277	0,0	0,0	0,0
44	Автомойка пересечение проспекта Строителей и улицы Кудряшова	309,2	0,0	0,0	0,0
45	Рабфаковская, 5	455,5	0,0	0,0	0,0
46	Автомобильная мойка улица Лежневская	863,59	0,0	0,0	0,0
47	Автомойка тупик Каменный, у дома 2А	0,0	732,9	0,0	0,0
48	Административное здание фермерского центра и института управления улица Котовского, 22	9757,9	0,0	0,0	0,0
49	Административно-торговое здание со встроенными гаражами (второй этап) улица Демидова, у дома 10	959,6	0,0	0,0	0,0
50	Административное здание проспект Строителей, у дома 112	680,1	0,0	0,0	0,0
51	Административное здание улица Московская, 15/1	989,4	0,0	0,0	0,0
52	Административно- торговое здание улица Жарова, 7	6532	0,0	0,0	0,0
53	Административное здание улица Сосновая, у дома 16А	349,8	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
54	Административное здание улица Поселковая	1375,66	0,0	0,0	0,0
55	Административно-хозяйственное помещение для арендаторов на территории рынка улица Сарментовой. 9, строение 3	12,95	0,0	0,0	0,0
56	Административное здание улица Маршала Жаворонкова, 15	1068	0,0	0,0	0,0
57	Реконструкция нежилого помещения под офисы и магазин Проспект Ленина, 63	224,5	0,0	0,0	0,0
58	Административное здание улица Наумова	68,8	0,0	0,0	0,0
59	Административное здание	68,8	0,0	0,0	0,0
60	Реконструкция существующего административного здания с надстройкой 4-го 5-го этажей (в осях 1-3) улица Коллективная. 3Б	629,7	0,0	0,0	0,0
61	Административное здание улица Станционная	1443	0,0	0,0	0,0
62	Реконструкция и надстройка 4-5 этажей здания "Гранд-Клуб" улица Красной Армии. 2	1428	0,0	0,0	0,0
63	Реконструкция существующего здания под административное, с выполнением надстройки и пристройки переулок Посадский, 4	0,0	6470,38	0,0	0,0
64	Реконструкция здания бывшего детского сада под офисные помещения улица 11-я Сосневская. 91А	0,0	1301,17	0,0	0,0
65	Административное здание улица Багаева. 17	0,0	2396,7	0,0	0,0
66	Административное здание улица Пушкина, 32	0,0	0,0	1727,9	0,0
67	Офисное здание с сетями инженерно-технического обеспечения: водоснабжения, водоотведения газоснабжения и электроснабжения проспект Ленина, у дома 138	0,0	0,0	5133,4	0,0
68	Административное здание улица Палехская, 6	0,0	0,0	3542,8	0,0
69	Перрон (1 этап реконструкции здания) улица Лежневская 152	0,0	372	0,0	0,0
70	Здание автовокзала (2 этап реконструкции здания) улица Лежневская, 152	0,0	2752	0,0	0,0
71	Торгово-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" (1-я очередь) - 2-й пусковой комплекс строительства - подземный гараж-паркинг улица Лежневская	6331,2	0,0	0,0	0,0
72	Закрытая одноэтажная стоянка для грузовых и легковых автомобилей улица Окуловой	557,88	0,0	0,0	0,0
73	Реконструкция части здания под гостиничный комплекс 11-й Проезд. 2. строение 1	589,2	0,0	0,0	0,0
74	Здание офисно-гостиничного назначения с подземной автостоянкой (1-я очередь строительства: здание офисно-гостиничного назначения) улица Карла Маркса, у дома 62/107	1111,96	0,0	0,0	0,0
75	Реконструкция здания № 14 по Пограничному тупику под детский сад в г. Иваново тупик Пограничный, 14	1471,3	0,0	0,0	0,0
76	Детский сад-ясли на 60 мест улица Окуловой. 73	2556,78	0,0	0,0	0,0
77	Дошкольное учреждение на 220 мест микрорайон "Новая Ильинка"	5038,21	0,0	0,0	0,0
78	Реконструкция подвальных помещений под салон-магазин с устройством входа улица Станко. 36	46,4	0,0	0,0	0,0
79	Магазин строительных товаров с административными помещениями улица Витебская. 4Б	7240	0,0	0,0	0,0
80	Магазин розничной торговли проспект Текстильчиков, у дома 72	302,94	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
81	Продовольственно-хозяйственный магазин лица Смирнова. 65	398,3	0,0	0,0	0,0
82	Пристройка к торговому комплексу площадь Революции. 8А	2094,37	0,0	0,0	0,0
83	Магазин по продаже автозапчастей и офис улица Отрубная, 1А	703,64	0,0	0,0	0,0
84	Магазин улица 12-я Санаторная, у дома 1Б	259,7	0,0	0,0	0,0
85	Магазин непродовольственных товаров улица Ивановская, 61/2	189,9	0,0	0,0	0,0
86	Магазин улица Афанасьева, у дома 27	186,23	0,0	0,0	0,0
87	Магазин продовольственных товаров улица 2-я Коляновская. у дома 40	157,9	0,0	0,0	0,0
88	Пристройка к зданию с последующей надстройкой двух этажей улица Карла Маркса, 60/57	865,1	0,0	0,0	0,0
89	Магазин непродовольственных товаров переулок Слесарный	1180,74	0,0	0,0	0,0
90	Магазин розничной торговли улица Сакко	131,66	0,0	0,0	0,0
91	Здание магазина Гермес улица Кузнецова. 11/38	289,6	0,0	0,0	0,0
92	Универсальный магазин лица Суворова, у дома 25	289,1	0,0	0,0	0,0
93	Продовольственный магазин улица Поэта Ноздрин. у дома 32	121,3	0,0	0,0	0,0
94	Здание магазина улица Лежневская, 12	0,0	115,23	0,0	0,0
95	Крытые павильоны (2-я очередь строительства) улица Смирнова, 2	0,0	875,6	0,0	0,0
96	Магазин продовольственных товаров проспект Строителей, 17	0,0	0,0	0,0	343,43
97	Магазин товаров первой необходимости улица Некрасова у дома 100Б	280	0,0	0,0	0,0
98	Двухэтажное общественное здание административного назначения улица Карла Маркса, у дома 14	326,36	0,0	0,0	0,0
99	Реконструкция нежилого здания (будка, проходная с конторой гаража) под офисное здание улица Парижской Коммуны, 57А	1024,4	0,0	0,0	0,0
100	Здание многофункционального делового комплекса с надстройкой 3-го этажа улица Поэта Майорова. 5/7	1597	0,0	0,0	0,0
101	Офисное здание проспект Ленина, 12, литер "Б"	3635,4	0,0	0,0	0,0
102	Здание общественного назначения улица Поляковой, 6А	933,2	0,0	0,0	0,0
103	Общественное здание Литер 2 в квартале, ограниченном новым направлением улицы Маяковского, улицами Московской, Типографской	941,9	0,0	0,0	0,0
104	Культурно-бытовое здание проспект Ленина	3848,8	0,0	0,0	0,0
105	Офисное здание улица Почтовая, (у дома 6)	3133,4	0,0	0,0	0,0
106	Общественное здание многофункционального назначения улица Фрунзе, 5	1418,6	0,0	0,0	0,0
107	Общественное здание административного назначения пересечение проспекта Текстильщиков и переулка Вичугский	0,0	1311,14	0,0	0,0
108	Административное здание со встроенным паркингом переулок Степанова, 3	0,0	7214	0,0	0,0
109	Общественное здание административного назначения пересечение улиц Рабфаковская и Поселковая	0,0	1905,9	0,0	0,0
110	Помещение для размещения средств пожаротушения и оповещения граждан о случаях возникновения аварийных и	12,96	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
	чрезвычайных ситуаций на территории рынка улица Сарментовой. 9. строение 2				
111	Храм "Вознесения Господня" Вокзальная площадь	0,0	1479,4	0,0	0,0
112	Главный корпус блок "Б" улица Кузнецова. 47	11006	0,0	0,0	0,0
113	Главный корпус блок "А" улица Кузнецова. 47	16049,8	0,0	0,0	0,0
114	Тир улица Кузнецова. 47	561,5	0,0	0,0	0,0
115	Автотехническая и ремонтная лаборатория улица Кузнецова, 47	939	0,0	0,0	0,0
116	Противорадиационное убежище улица Кузнецова. 47	107,3	0,0	0,0	0,0
117	Взрывотехническая лаборатория улица Кузнецова. 47	1011,8	0,0	0,0	0,0
118	Медицинский центр с размещением в нем лечебных, офисных и торговых помещений улица Постышева, 57/3	0,0	544,27	0,0	0,0
119	Охранное помещение автостоянки на территории рынка улица Сарментовой, (у дома № 9)	12,96	0,0	0,0	0,0
120	Кафе с магазином улица Фрунзе. 2А	600	0,0	0,0	0,0
121	Кафе из легких конструкций, диспетчерская, стоянка для общественного транспорта и общественный туалет улица Любимова	185	0,0	0,0	0,0
122	Здание с объектами общественного питания, с развитыми рекреационными помещениями проспект Фридриха Энгельса (у дома № 85)	8618,8	0,0	0,0	0,0
123	Гостинично-спортивно-развлекательный центр с кафе – закусочной (1-я очередь строительства - кафе - закусочная) улица Павла Большевикова	93,9	0,0	0,0	0,0
124	Объект общественного питания с помещениями многоцелевого клубного использования улица Набережная	1220,9	0,0	0,0	0,0
125	Объект незавершенного строительства под автотехцентр улица Смирнова, у дома 98	334,92	0,0	0,0	0,0
126	Реконструкция здания торгово-складских помещений (Литер А, Литер А1. Литер А 2, Литер А3) улица Минская. 2А	635	0,0	0,0	0,0
127	Здание бытового обслуживания улица Тимирязева	1199	0,0	0,0	0,0
128	Здание под инженерно-технический корпус улица Некрасова, 100	3995,6	0,0	0,0	0,0
129	Логистический центр "Альфа-логика" улица Суздальская	1477,72	0,0	0,0	0,0
130	Склад и здание для обслуживания персонала и охраны (2-й этап строительства – здание для обслуживающего персонала) улица Парижской Коммуны. 145	629,6	0,0	0,0	0,0
131	Спортивный корпус улица Андрианова, 37	734,9	0,0	0,0	0,0
132	Зал для футбола со вспомогательными административно-бытовыми помещениями (АБК) улица Спортивная. 19/2	2816,8	0,0	0,0	0,0
133	Пристройка к существующему зданию улица Смирнова, 84	665,8	0,0	0,0	0,0
134	Спортивные залы	0,0	988,8	0,0	0,0
135	Спортивный центр на территории ТЦ "Пассаж"	0,0	722,8	0,0	0,0
136	Учебно-тренировочный центр с элементами спортивной ПОДГОТОВКИ проспект Строителей. 33	7594,1	0,0	0,0	0,0
137	Существующему административному зданию под размещение Ивановского гарнизонного военного суда (реконструкция)	1870	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
	незавершенного строительством объекта улица Станко, 7				
138	Торгово-офисный центр проспект Ленина (у дома № 36)	10665	0,0	0,0	0,0
139	Общественно-торговый центр (застройка объекта незавершенного строительством) проспект Текстильщиков.10А	3039,1	0,0	0,0	0,0
140	Реконструкция нежилого здания под офисно-торговый центр с надстройкой мансардного этажа улица Карла Маркса. 4	974,4	0,0	0,0	0,0
141	Торгово-спортивный центр улица Полка "Нормандия-Неман", 114	3070,34	0,0	0,0	0,0
142	Торгово-офисный центр улица 4-я. Первомайская. 5/1	2294,8	0,0	0,0	0,0
143	Торгово-общественный комплекс проспект Ленина. 57А	0,0	16928,2	0,0	0,0
144	Специализированный торговый центр по обеспечению производителей швейных изделий оборудованием и сопутствующими товарами улица Рабфаковская. 4	1492	0,0	0,0	0,0
145	Торгово-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" (1-я очередь) -) - 1-й пусковой комплекс строительства - торговно-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" улица Лежневская	23080,8	0,0	0,0	0,0
146	Торговый центр улица Куконковых	1386,19	0,0	0,0	0,0
147	Торговый центр "Пятерочка" улица Ленинградская, 10	552,79	0,0	0,0	0,0
148	Многофункциональный торговый комплекс между улицами Карла Маркса и улицей Станционной	4825	0,0	0,0	0,0
149	Торговый комплекс БИМАРТ улица Карла Маркса	131731	0,0	0,0	0,0
150	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 1 этап. Литер В) улица Фрунзе, 96	3433,66	0,0	0,0	0,0
151	развлекательный центр "ЕвроЛэнд" (2 этап 1-я очередь строительства) улица Куконковых, 141	53586,53	0,0	0,0	0,0
152	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 3 этап. Литер Д) улица Фрунзе. 95	0,0	3433,66	0,0	0,0
153	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 2 этап. Литер В) улица Фрунзе,96	0,0	3433,66	1396,8	0,0
154	Торговый центр улица Кудряшова, у дома 80	0,0	0,0	1396,8	0,0
155	Гостиничный торговно-развлекательный комплекс проспект Шереметьевский	0,0	0,0	0,0	40700
156	Многофункциональный Торгово-развлекательный комплекс "Ясень" Проспект Строителей. 25	0,0	0,0	0,0	0,0
157	Ресторанно-развлекательный центр проспект Шереметьевский	0,0	5761	0,0	0,0
158	Строительство дворца игровых видов спорта в г. Иваново проспект Фридриха Энгельса, 116	0,0	16544,98	0,0	0,0
Всего:		384145,1	75283,79	13198	41043,4
Производственные здания					
159	Склад арматуры улица Красных Зорь, 73	1462,3	0,0	0,0	0,0
160	Склад улица Станкостроителей. 7Б	397,8	0,0	0,0	0,0
161	Здание склада с пристройкой производственных помещений и магазина улица Станкостроителей, 3А	1401	0,0	0,0	0,0
162	Склад улица Окуловой, 70Б	134,73	0,0	0,0	0,0
163	Склад улица Домостроителей, 34Г	921,65	0,0	0,0	0,0
164	Склад улица Гнедина, 1А	829,2	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Прирост площади строительных фондов, м ² (общая площадь)			
		2015-2017	2018-2020	2021-2024	2025-2028
165	Склад 25-я Линия 5	456,89	0,0	0,0	0,0
166	Здание для обслуживания персонала 25-я Линия, 5	113,8	0,0	0,0	0,0
167	Реконструкция объекта складского назначения различного профиля улица Окуловой, 70	321,11	0,0	0,0	0,0
168	Складское здание переулок Химический, у дома 1	240	0,0	0,0	0,0
169	Объект складского назначения улица 4-я Меланжевая. у дома 1	304,7	0,0	0,0	0,0
170	Складское здание с административными помещениями улица Станкостроителей. 17А	0,0	228,6	0,0	0,0
171	Компрессорная улица Соликамская	0,0	24,6	0,0	0,0
172	Проходная улица Соликамская	0,0	16	0,0	0,0
173	Хранилище сыпучих материалов улица Соликамская	0,0	30	0,0	0,0
174	Приемное устройство улица Соликамская	0,0	50	0,0	0,0
175	Современный складской логистический центр улица Минская. 126А	0,0	0,0	5078,9	0,0
176	Производственные помещения, пристраиваемые к существующему зданию по адресу г. Иваново, ул. Павла Большевикова. д. 25 (Лит А3, А4. А10, А12). улица Павла Большевикова, 25	894	0,0	0,0	0,0
177	Здание производственного назначения улица Поляковой	1205,5	0,0	0,0	0,0
178	под размещение производства корпусной мебели и матрацев "Орматек" (1-я очередь строительства - пристройка в осях "6-16" - "Е-Ж" под размещение склада" улица Смирнова, 102	6548,16	0,0	0,0	0,0
179	Комплекс административно-производственных зданий в районе ДСК на территории бывшего тепличного хозяйства улица Домостроителей. 34 Б	2350,2	0,0	0,0	0,0
180	Корпус № 2 механосборочного цеха под специализированный центр оптово-розничной торговли улица Лежневская, 183, строение 14	0,0	24242,4	0,0	0,0
181	Здание предприятия оптовой, мелкооптовой и розничной торговли проспект Текстильщиков, 80	0,0	0,0	0,0	28290,1
Всего:		17581,04	24591,6	5078,9	28290,1

При актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год были проанализированы фактические темпы ввода строительных площадей. Как видно из графика фактические темпы строительства жилого фонда ниже чем предполагается генеральным планом города. Фактически общая площадь жилья увеличивается на 94 тыс. м² (в среднем за последние 10 лет) при плановом увеличении общей площади жилья на 190 тыс. м² в год. При этом прогноз застройки, учтенный при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год предполагает ввод в эксплуатацию 93,8 тыс. м² жилого фонда с 2025 года (после более точных прогнозов на ближайшую перспективу), в связи с этим прогнозируемые в схеме теплоснабжения темпы застройки на дальнюю перспективу в корректировке не нуждаются.

Таблица 7 – Общая площадь жилых помещений (Росстат), тыс. м²

Показатели	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Общая площадь жилых помещений, тыс. кв.м	9096	9198	9312	9416	9523	9600	9669	9697	9709	9719	9863	10089	10235	10371	10459
Изменение общей площади жилых помещений, тыс. кв.м		102	114	104	107	77	69	28	12	10	144	226	145	137	88

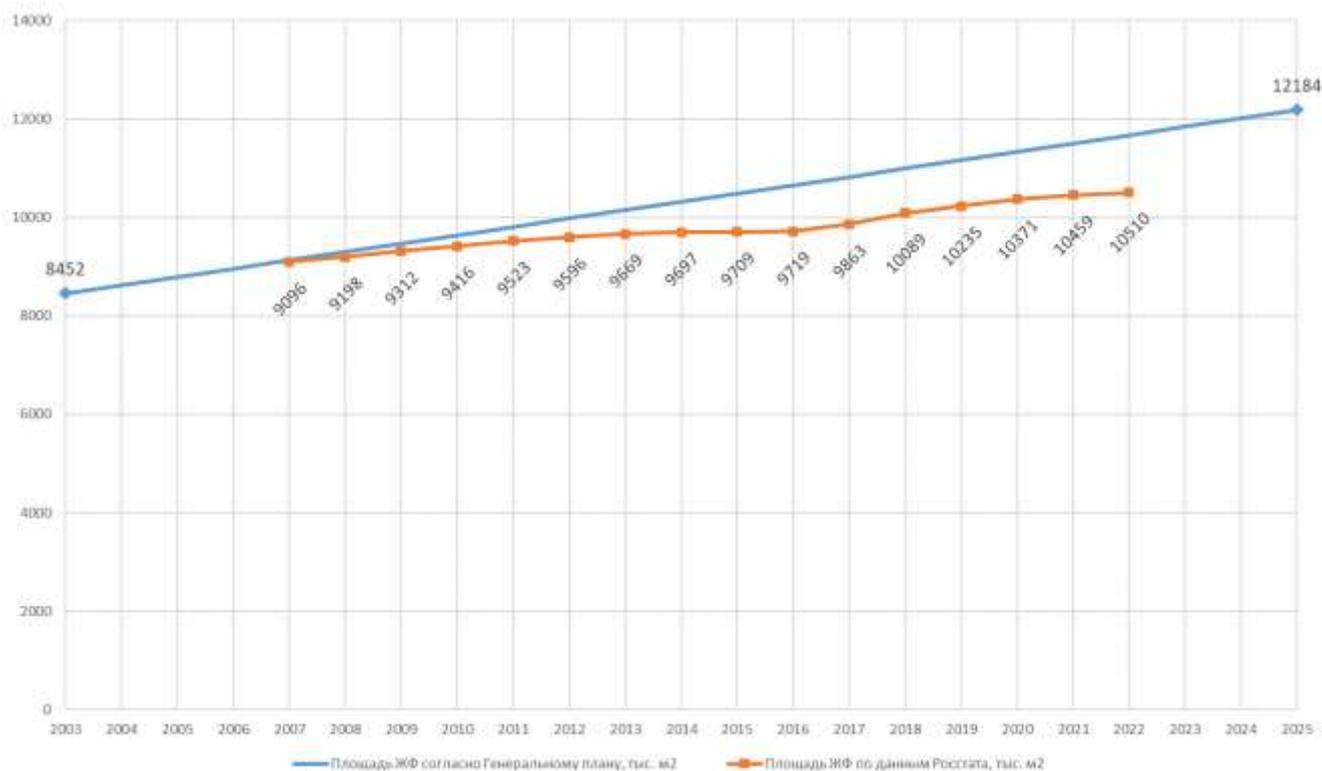


Рисунок 1 Сравнение темпов ввода нового жилого фонда

Таким образом при актуализации Схемы теплоснабжения актуализирован прогноз ввода строительных площадей на период действия схемы теплоснабжения с учетом реальных темпов строительства, перечней

действующих договоров на подключение, выданных теплоснабжающими организациями технических условий и выданных разрешений на строительство. Помимо этого, учтено Распоряжение Правительства Ивановской области от 14.06.2022 №63-рп «О принятии решения о комплексном развитии территории нежилой застройки города Иванова, расположенной по адресу: город Иваново, улица Батурина, дом 2»

Актуализированный реестр перспективных потребителей представлен в таблице 8.

Таблица 8 – Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
1	г. Иваново, ул. Косякова, д.37	ИвТЭЦ-2	2023	0,94	0,38	1,32
2	г. Иваново, ул. Лежневская, д.213	ИвТЭЦ-3	2023	1,98	0,77	2,75
3	г. Иваново, ул. Белороссова, д.1	ИвТЭЦ-3	2023	0,72	0,28	1
4	г. Иваново, ул. Набережная	ИвТЭЦ-2	2023	2,615	0,44	3,055
5	г.Иваново, ул. Красной Армии, дом 8/2	ИвТЭЦ-2	2023	0,2691	0,0299	0,299
6	г.Иваново, пр. Шереметевский, 94	ИвТЭЦ-2	2023	0,375	0,042	0,416
7	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, д. 34 (заявитель - ИП Кузнецов Л.И., ТУ №50100-171-05273 от 09.11.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	0,194	0,061	0,255
8	г. Иваново, ул. Батурина 2 (ТЭЦ-1) (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05662 от 01.12.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	6,841	2,159	9
9	г. Иваново, ул. Куконковых 141 (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05661 от 01.12.2021)	ИвТЭЦ-3	2024	3,994	1,261	5,255
10	г. Иваново, ул. Варенцовой 9/18 (заявитель - ИП Курьлева, ТУ №50100-32-06070 от 27.12.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	0,316	0,1	0,416
11	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2025	1,125	0,375	1,5
12	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2025	0,375	0,125	0,5
13	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2025	0,375	0,125	0,5
14	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2025	1,35	0,45	1,8
15	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2025	0,45	0,15	0,6
16	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2025	0,45	0,15	0,6
17	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2026	1,125	0,375	1,5
18	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2026	0,375	0,125	0,5
19	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2026	0,375	0,125	0,5
20	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2026	1,35	0,45	1,8
21	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2026	0,45	0,15	0,6
22	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2026	0,45	0,15	0,6
23	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2027	1,125	0,375	1,5
24	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,5
25	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,5

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
26	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2027	1,35	0,45	1,8
27	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2027	0,45	0,15	0,6
28	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2027	0,45	0,15	0,6
29	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2028	1,125	0,375	1,5
30	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,5
31	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,5
32	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2028	1,35	0,45	1,8
33	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2028	0,45	0,15	0,6
34	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2028	0,45	0,15	0,6
35	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2029	1,125	0,375	1,5
36	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,5
37	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,5
38	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2029	1,35	0,45	1,8
39	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2029	0,45	0,15	0,6
40	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2029	0,45	0,15	0,6
41	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2030	1,125	0,375	1,5
42	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,5
43	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,5
44	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2030	1,35	0,45	1,8
45	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2030	0,45	0,15	0,6
46	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2030	0,45	0,15	0,6
47	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2031	1,125	0,375	1,5
48	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,5
49	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,5
50	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2031	1,35	0,45	1,8
51	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2031	0,45	0,15	0,6
52	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2031	0,45	0,15	0,6
53	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2032	1,125	0,375	1,5
54	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,5
55	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,5
56	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2032	1,35	0,45	1,8

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
57	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2032	0,45	0,15	0,6
58	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2032	0,45	0,15	0,6
59	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2033	1,125	0,375	1,5
60	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,5
61	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,5
62	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2033	1,35	0,45	1,8
63	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2033	0,45	0,15	0,6
64	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2033	0,45	0,15	0,6
65	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2034	1,125	0,375	1,5
66	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,5
67	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,5
68	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2034	1,35	0,45	1,8
69	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2034	0,45	0,15	0,6
70	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2034	0,45	0,15	0,6
71	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2035	1,125	0,375	1,5
72	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,5
73	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,5
74	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2035	1,35	0,45	1,8
75	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2035	0,45	0,15	0,6
76	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2035	0,45	0,15	0,6
77	г. Иваново, ул. Рабфаковская (бассейн ИГЭУ)	Котельная ИГЭУ	2024	0,78	0,30	1,07
	ИТОГО			64,40	20,95	85,33

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Суммарная тепловая нагрузка потребителей и данные базового уровня потребления тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 9 – Данные базового уровня потребления тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии, Гкал	Покупка (транспортировка в зоне ответственности АО "ИвГТЭ"), справочно
ЕТО №1		2 998 808,42	
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		2 383 110,00	
1	ИвТЭЦ-2	1 151 870,00	
2	ИвТЭЦ-3	1 231 240,00	
Котельные АО «ИвГТЭ»		215 168,92	
3	котельная №2 АО «ИвГТЭ»	599,72	
4	котельная №3 АО «ИвГТЭ»	1 420,00	
5	котельная №10 АО «ИвГТЭ»	679,25	
6	котельная №17 АО «ИвГТЭ»	1 728,23	
7	котельная №18 АО «ИвГТЭ»	4 183,83	
8	котельная №19 АО «ИвГТЭ»	6 985,32	
9	котельная №23 АО «ИвГТЭ»	39 544,10	
10	котельная №24 АО «ИвГТЭ»	1 551,10	
11	котельная №25 АО «ИвГТЭ»	553,82	
12	котельная №30 АО «ИвГТЭ»	2 719,43	
13	котельная №31 АО «ИвГТЭ»	9 463,13	
14	котельная №33 АО «ИвГТЭ»	15 775,09	
15	котельная №35 АО «ИвГТЭ»	3 707,53	
16	котельная №37 АО «ИвГТЭ»	117 669,63	
17	котельная №39 АО «ИвГТЭ»	686,921	
18	котельная №41 АО «ИвГТЭ»	1101,53	
19	котельная №43 АО «ИвГТЭ»	294,173	
20	котельная №44 АО «ИвГТЭ»	2 503,52	
21	котельная №45 АО «ИвГТЭ»	727,458	
22	котельная №46 АО «ИвГТЭ»	3 275,14	
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		366 367,16	200 409,52
23	Котельная АО «Железобетон»	30 490,00	10 028,42
24	Котельная АО «ИСМА»	5 332,00	2 269,25
25	Котельная АО «Ивстройкерамика»	13 489,00	10 187,10
26	Котельная АО «Ивхимпром»	27 354,19	5 135,05
27	Котельная ООО «ТЭС»	18 702,78	18 702,78
28	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	8 379,70	2 434,40
29	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г.	1 491,00	878,03

№ п/п	Наименование теплоисточника Иваново	Потребление тепловой энергии, Гкал	Покупка (транспортировка в зоне ответственности АО "ИвГТЭ"), справочно
30	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	54 086,86	39 459,10
31	Котельная ООО «Альянс-Профи»	19 979,00	14 879,97
32	Котельная ООО «ИЭК-1»	1 392,58	1 392,58
33	Котельная ООО «Альфа»	27 333,64	27 333,64
34	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	56 971,00	10 488,45
35	Котельная ООО «СТС»	5 465,00	4 793,41
36	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	32 425,36	24 293,22
37	Котельная МРСК ул. Суздальская 3б	712,312	168,603
38	Котельная ИГЭУ	26 179,67	11 674,66
39	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	2 433,00	349,66
40	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	10 102,00	6 888,48
41	Котельная АО «Водоканал»	3 507,48	2 400,41
42	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	20 540,59	6 652,27
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		4 980,00	217,33
43	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	4 980,00	217,33
44	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	4 539,00	0,00
Котельные АО «Владгазкомпания»		8 102,63	8 102,63
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	2 374,06	2 374,06
46	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	5 728,57	5 728,57
Котельные ООО «Август Т»		11 095,89	11 095,89
47	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	3 945,93	3 945,93
48	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	3 928,11	3 928,11
49	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	3 221,85	3 221,85
Котельные МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)		327,809	110,21
50	Котельная МРСК ул. Нарвская 2	327,809	110,208
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»		9 048,00	82,51
51	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	9 048,00	82,51
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»		608	113,23
52	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	608	113,228
ЕТО №2		н/д	
53	Котельная АО «ПСК»	н/д	
ЕТО №3		н/д	
54	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	н/д	
ЕТО №4		1 846,00	
55	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	1 846,00	
ЕТО №5		н/д	
56	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	н/д	
ЕТО №6		н/д	
57	Котельная ООО «Нордекс»	н/д	
Итого		3 000 654,42	

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...».

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха $+8 \div t_n^{cp}$, что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Общая расчетная тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения составляет более 1211 Гкал/ч, разбивка по источникам теплоснабжения и ЕТО представлена в таблице ниже.

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях.

Таблица 10 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников в горячей воде, Гкал/ч
ЕТО №1		1204,65
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		948,3
1	ИвТЭЦ-2	379,9
2	ИвТЭЦ-3	568,4
Котельные АО «ИвГТЭ»		80,103
3	котельная №2	0,1957
4	котельная №3	0,6451
5	котельная №10	0,2352
6	котельная №17	0,5598
7	котельная №18	1,2500
8	котельная №19	2,5185
9	котельная №23	18,7002
10	котельная №24	0,5984
11	котельная №25	0,1930
12	котельная №30	1,2086
13	котельная №31	3,1979
14	котельная №33	6,2897
15	котельная №35	0,4982
16	котельная №37	40,5871
17	котельная №39	0,2893
18	котельная №41	0,5009
19	котельная №43	0,1137
20	котельная №44	1,0229
21	котельная №45	0,3547
22	котельная №46	1,1444
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		156,92
23	Котельная АО «Железобетон»	15,7570
24	Котельная АО «ИСМА»	2,8570
25	Котельная АО «Владгазкомпания»	7,4060
26	Котельная АО «Ивхимпром»	8,7718
27	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	9,2000
28	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	2,7000
29	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	0,2930
30	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	26,5000
31	Котельная ООО «Альянс-Профи»	10,9980
32	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,0400
33	Котельная ООО «Альфа»	7,7190
34	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	17,7350
35	Котельная ООО «СТС»	3,3700
36	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,4300
37	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,0780
38	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	8,8245
39	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,3630
40	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	5,5350

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников в горячей воде, Гкал/ч
41	Котельная АО «Водоканал»	2,0434
42	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	7,3029
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		5,202
43	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	2,7230
44	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	2,4790
Котельные АО «Владгазкомпания»		2,949
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,6360
46	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,3130
Котельные ООО «Август Т»		4,484
47	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0,5650
48	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,3290
49	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	2,5900
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго		0,047
50	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,0470
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»		6,306
51	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	6,3060
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»		0,334
52	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0,3340
ЕТО №2		0,341
53	Котельная АО «ПСК»	0,3410
ЕТО №3		3,278
54	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	3,2780
ЕТО №4		1,386
55	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	1,3860
ЕТО №5		1,415
56	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	1,4150
ЕТО №6		0,882
57	Котельная ООО «Нордекс»	0,8820
Итого		1211,95

1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплопотребления сформирован на основе:

- прогноза роста площадей перспективной застройки на период до 2035 года и прогноза удельных параметров теплопотребления объектов нового строительства на отопление и вентиляцию и на нужды ГВС;
- планов сноса ветхого и аварийного фонда.

Аналогично прогнозу площадей перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально распределённым, для каждой расчётной единицы территориального деления и для каждого года проектного периода до 2035 года.

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен в таблице ниже – в разрезе источников теплоснабжения.

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен ниже.

Таблица 11 - Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение,	31,53	36,55	8,97	8,97	8,97	9,30	9,37	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	9,3
то же накопительным итогом, в т. ч.:	31,53	68,08	77,05	86,02	94,99	104,29	113,66	122,63	131,60	140,57	149,54	158,51	167,81
отопление	17,46	10,60	7,05	7,05	7,05	7,38	7,45	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,38
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	14,07	25,95	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	6,73	6,73	6,73	7,06	7,12	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,06
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	14,44	20,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в т. ч.:	31,53	36,55	8,97	8,97	8,97	9,30	9,36	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	9,30
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	6,73	6,73	6,73	7,06	7,12	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,06
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	3,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	3,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	3,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	3,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	3,06	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	3,67	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	3,39	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	3,67	0	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	3,06	0	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	4,07	0	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	3,06	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	3,67	0	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,06	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,67	0	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,06	0	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,67	0
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,06
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,67
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,39
<i>г. Иваново, многоквартирная жилая застройка</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,67

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

Прирост объемов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется только за счет перспективной застройки (см. раздел 1.2 данной главы, тип зданий ПЗ).

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения».

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в главе 13 – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу.

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

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

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии претерпят изменения, согласно выбранной концепции развития системы путем перераспределения нагрузки, более подробно изменения описаны в разделах 4, 5 и 6.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В МО г. Иваново к зонам действия индивидуального теплоснабжения относятся все зоны перспективной застройки, находящиеся вне существующих зон действия источников централизованного теплоснабжения.

Прирост объемов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в зонах индивидуального теплоснабжения, приведен в разделе 1.2 данной главы, тип источника «индивидуальный».

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

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 12 – Балансы тепловой мощности энергоисточников в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	400,0*	400,0	400,0	400,0	400,0	450,0**	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность основного оборудования	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	12,4	12,4	12,4	10,6	9,5	9,5	9,28	9,3	9,3	9,3	9,3	10,44	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто в горячей воде	623,6	623,6	623,6	625,4	626,4	626,4	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	40,2	40,1	40,2	42,2	42,8	43,2	44,1	44,3	44,5	44,7	44,9	45,2	45,4	45,6	45,8	46,0	46,3	46,5
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде	488,0	487,7	488,3	480,3	486,3	491,4	501,1	503,6	506,1	508,6	511,1	513,6	516,1	518,6	521,1	523,6	526,1	528,6
Отопление и вентиляция (договорные)	454,7	454,4	455,0	447,6	453,2	457,9	466,9	469,3	471,6	473,9	476,2	478,6	480,9	483,2	485,6	487,9	490,2	492,5
ГВС (договорная ср.ч.)	33,3	33,2	33,3	32,7	33,1	33,5	34,2	34,3	34,5	34,7	34,8	35,0	35,2	35,3	35,5	35,7	35,9	36,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	278,7	278,4	279,0	271,0	337,1	341,3	336,3	338,3	340,4	342,4	344,5	346,5	348,6	350,6	352,7	354,7	356,8	358,8
Отопление и вентиляция (расчетные)	259,7	259,4	259,9	252,5	314,2	318,1	313,3	315,3	317,2	319,1	321,0	322,9	324,8	326,7	328,6	330,5	332,5	334,4
ГВС (расчетная ср.ч.)	19,0	19,0	19,0	18,5	23,0	23,3	22,9	23,1	23,2	23,3	23,5	23,6	23,8	23,9	24,0	24,2	24,3	24,5
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город (в горячей воде без с/н)	318,9	318,5	319,1	313,2	379,9	384,5	380,3	382,6	384,9	387,1	389,4	391,7	393,9	396,2	398,5	400,8	403,0	405,3
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов (в горячей воде без с/н)					335,2	339,3	335,6	337,6	339,6	341,6	343,6	345,6	347,6	349,6	351,6	353,6	355,6	357,6
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	318,9	318,5	319,1	313,2	379,9	384,5	380,3	382,6	384,9	387,1	389,4	391,7	393,9	396,2	398,5	400,8	403,0	405,3
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	304,7	305,1	304,5	312,1	246,5	241,9	10,4	8,1	5,9	3,6	1,3	47,9	45,6	43,3	41,1	38,8	36,5	34,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	459,8	459,8	459,8	461,6	462,6	462,6	340,7	340,7	340,7	340,7	340,7	389,6	389,6	389,6	389,6	389,6	389,6	389,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	209,0	208,8	209,2	203,3	252,9	256,0	252,2	253,7	255,3	256,8	258,3	259,9	261,4	263,0	264,5	266,0	267,6	269,1
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	250,8	251,0	250,6	258,3	209,8	206,6	88,5	87,0	85,4	83,9	82,4	129,7	128,1	126,6	125,1	123,5	122,0	120,4

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-3																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1
Располагаемая мощность основного оборудования	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	7,1	7,1	7,1	7,1	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто в горячей воде	647,8	647,8	647,8	647,8	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5	648,5
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	42,1	42,1	42,2	42,2	44,7	45,0	45,4	45,6	45,9	46,1	46,4	46,6	46,9	47,1	47,3	47,6	47,8	48,1
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей					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
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов, Гкал/ч					8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде	522,6	522,2	522,9	542,1	553,9	557,7	562,9	565,9	568,9	571,9	574,9	577,9	580,9	583,9	586,9	589,9	592,9	595,9
Отопление и вентиляция (договорные)	486,9	486,6	487,2	505,1	516,2	519,7	524,6	527,3	530,1	532,9	535,7	538,5	541,3	544,1	546,9	549,7	552,5	555,3
ГВС (договорная ср.ч.)	35,6	35,6	35,6	37,0	37,8	38,0	38,4	38,6	38,8	39,0	39,2	39,4	39,6	39,8	40,0	40,2	40,4	40,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	484,5	484,2	484,9	502,7	513,6	516,8	534,1	536,6	539,1	541,6	544,2	546,7	549,2	551,7	554,2	556,7	559,2	561,7
Отопление и вентиляция (расчетные)	451,5	451,2	451,8	468,4	478,6	481,5	497,7	500,1	502,4	504,7	507,1	509,4	511,7	514,1	516,4	518,7	521,0	523,4
ГВС (расчетная ср.ч.)	33,0	33,0	33,1	34,3	35,0	35,2	36,4	36,6	36,8	36,9	37,1	37,3	37,4	37,6	37,8	37,9	38,1	38,3
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город (в горячей воде без с/н)	526,7	526,3	527,0	544,8	558,3	561,7	579,5	582,3	585,0	587,8	590,5	593,3	596,0	598,8	601,5	604,2	607,0	609,7
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов (в горячей воде без с/н)					492,5	495,5	511,2	513,7	516,1	518,5	520,9	523,3	525,8	528,2	530,6	533,0	535,4	537,9
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	526,7	526,3	527,0	544,8	568,4	571,8	589,6	592,4	595,1	597,9	600,6	603,4	606,1	608,9	611,6	614,3	617,1	619,8
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	121,1	121,5	120,8	103,0	80,1	76,6	58,8	56,1	53,3	50,6	47,9	45,1	42,4	39,6	36,9	34,1	31,4	28,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	466,8	466,8	466,8	466,8	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5	467,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	382,8	382,6	383,0	397,1	405,8	408,2	422,0	423,9	425,9	427,9	429,9	431,9	433,8	435,8	437,8	439,8	441,7	443,7
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	84,0	84,2	83,8	69,7	61,7	59,2	45,5	43,5	41,5	39,6	37,6	35,6	33,6	31,7	29,7	27,7	25,7	23,8

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №2 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,16	1,16	1,16	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	0,36	0,36
Отопление и вентиляция (договорные)	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	0,35	0,35
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,74	0,74	0,74	0,74	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	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
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №3 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Отопление и вентиляция (договорные)	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	0,71	0,71
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,86	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,07	0,07	0,07	0,07	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №10 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,65	0,65	0,65	0,65	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
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Отопление и вентиляция (договорные)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,27	0,27	0,27	0,27	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №17 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	0,42	0,42
Отопление и вентиляция (договорные)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС (договорная ср.ч.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	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
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №18 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,72	1,72	1,72	1,72	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Отопление и вентиляция (договорные)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
ГВС (договорная ср.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	0,15	0,15
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,21	0,21	0,21	0,21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №19 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,07	0,07	0,07	0,07	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	7,93	7,93	7,93	7,93	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Отопление и вентиляция (договорные)	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
ГВС (договорная ср.ч.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,47	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	5,46	5,46	5,46	5,46	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,00	4,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №23 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	21,90	21,90	21,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00
Располагаемая мощность основного оборудования	21,90	21,90	21,90	19,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,15	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	21,75	21,75	21,75	19,75	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	1,60	1,60	1,60	1,60	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Отопление и вентиляция (договорные)	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,48	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	4,27	4,27	4,27	2,27	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,95	8,97	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Котельная №24 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,73	0,73	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	0,66	0,66
Отопление и вентиляция (договорные)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС (договорная ср.ч.)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,73	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №25 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,82	1,82	1,82	1,82	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Отопление и вентиляция (договорные)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,56	1,56	1,56	1,56	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,22	1,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	1,12	1,12
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №30 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,99	1,99	1,99	1,99	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Отопление и вентиляция (договорные)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,37	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,62	0,62	0,62	0,62	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №31 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,64	4,64	4,64	4,64	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Отопление и вентиляция (договорные)	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
ГВС (договорная ср.ч.)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,48	1,48	1,48	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №33 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,09	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	7,65	7,65	7,65	7,65	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Отопление и вентиляция (договорные)	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
ГВС (договорная ср.ч.)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	5,80	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,85	1,85	1,85	1,85	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,78	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №35 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,11	2,11	2,11	2,11	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Отопление и вентиляция (договорные)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС (договорная ср.ч.)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,48	1,48	1,48	1,48	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,06	1,06	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
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №37 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,91	0,91	0,91	0,91	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	77,49	77,49	77,49	77,49	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	4,40	4,40	4,40	4,40	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
Отопление и вентиляция (договорные)	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39
ГВС (договорная ср.ч.)	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	44,41	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	33,08	33,08	33,08	33,08	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	60,91	60,96	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №39 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,39	0,39	0,39	0,39	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
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Отопление и вентиляция (договорные)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,14	0,14
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №41 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция (договорные)	0,51	0,51	0,51	0,51	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
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,54	0,54	0,54	0,54	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
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,32	0,32	0,32	0,32	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №43 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Отопление и вентиляция (договорные)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,15	0,15	0,15	0,15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №44 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,61	1,61	1,61	1,61	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,22	0,22	0,22	0,22	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Отопление и вентиляция (договорные)	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,01	0,01	0,01	0,01	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №45 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,71	1,71	1,71	1,71	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Отопление и вентиляция (договорные)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,27	1,27	1,27	1,27	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №46 АО «ИвГТЭ»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,73	1,73	1,73	1,73	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
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Отопление и вентиляция (договорные)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,05	0,05	0,05	0,05	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
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,08	0,08	0,08	0,08	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная АО «Железобетон»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Отопление и вентиляция (договорные)	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная АО «ИСМА»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Отопление и вентиляция (договорные)	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	2,03	2,03
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная АО «Владгазкомпания»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Отопление и вентиляция (договорные)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	9,50	9,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная АО «Ивхимпром»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	27,63	27,63	27,63	27,63	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Располагаемая мощность основного оборудования	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	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,08	0,08	0,08	0,08	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Отопление и вентиляция (договорные)	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
ГВС (договорная ср.ч.)	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	8,31	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	19,21	19,21	19,21	19,21	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19,18	19,18	19,18	19,18	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	14,0	14,0	14,0	14,0	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая мощность основного оборудования	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Отопление и вентиляция (договорные)	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
ГВС (договорная ср.ч.)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Отопление и вентиляция (договорные)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
ГВС (договорная ср.ч.)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отопление и вентиляция (договорные)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
Располагаемая мощность основного оборудования	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	1,87	1,85	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Отопление и вентиляция (договорные)	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
ГВС (договорная ср.ч.)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «Альянс-Профи»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Отопление и вентиляция (договорные)	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Котельная ООО «ИЭК-1»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Отопление и вентиляция (договорные)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «Альфа»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Отопление и вентиляция (договорные)	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная ООО «РесурсЭнерго»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
Отопление и вентиляция (договорные)	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	18,59	18,59	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «СТС»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Отопление и вентиляция (договорные)	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,82	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Отопление и вентиляция (договорные)	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,44	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	16,74	16,74	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Наименование показателя	2018	2019	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 основного оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,51	0,51	0,51	0,51	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
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	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
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	0,08	0,08
Отопление и вентиляция (договорные)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	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	0,26	0,26	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	17,00	17,00	17,00	17,00	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	1,00	1,00	1,00	1,00	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	15,76	15,76	15,76	15,76	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,68	7,68	8,41	8,41	8,41	8,41	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
Отопление и вентиляция (договорные)	7,68	7,68	8,41	8,41	8,41	8,41	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	8,10	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	7,66	7,66	6,93	6,93	7,55	7,55	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Отопление и вентиляция (договорные)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Отопление и вентиляция (договорные)	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	5,55	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,27	8,28	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная АО «Водоканал»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая мощность основного оборудования	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Отопление и вентиляция (договорные)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19										
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32										
Располагаемая мощность основного оборудования	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87										
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,11	0,08	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07										
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	28,96	30,88	30,90	30,87	30,91	30,91	30,91	30,91										
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,21	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20										
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	6,85	5,75	5,70	6,01	7,07	7,07	7,07	7,07										
Отопление и вентиляция (договорные)	6,63	5,57	5,52	5,83	6,87	6,87	6,87	6,87										
ГВС (договорная ср.ч.)	0,22	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20										
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,10	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30										
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	21,86	24,90	24,98	24,63	23,60	23,60	23,60	23,60										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	15,66	17,58	17,60	17,57	17,61	17,61	17,61	17,61										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,97	4,18	4,14	4,37	5,15	5,15	5,15	5,15										
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,7	13,4	13,5	13,2	12,5	12,5	12,5	12,5										
Затраты тепла на собственные нужды в паре	0,12	0,08	0,07	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	4,55	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70										
Потери в паропроводах	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,68	2,83	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82										

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Отопление и вентиляция (договорные)	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,73	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Отопление и вентиляция (договорные)	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	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	2,22	2,22
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Отопление и вентиляция (договорные)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Отопление и вентиляция (договорные)	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Отопление и вентиляция (договорные)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	1,24	1,24
Отопление и вентиляция (договорные)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
ГВС (договорная ср.ч.)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Отопление и вентиляция (договорные)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ГВС (договорная ср.ч.)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	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	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.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	0,04	0,04
Отопление и вентиляция (договорные)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,80	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Отопление и вентиляция (договорные)	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	6,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	10,18	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отопление и вентиляция (договорные)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1

*-показатели представлены на конец указанного года с учетом ввода в эксплуатацию новой водогрейной котельной в 2024 году и переключения существующих абонентов ТЭЦ-2 на теплоснабжение от данного источника

** - увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования на 50 Гкал/ч выполняется в случае подключения перспективной нагрузки в указанном объеме за счет средств технологического присоединения в соответствии с действующим законодательством РФ

Таблица 13 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №2, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная АО «ПСК»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Таблица 14 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №3, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	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
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
отопление и вентиляция	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Таблица 15 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №4, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «Гринвилль тепло»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Таблица 16 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №5, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	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
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,68	1,68	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	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	2,27	2,27

Таблица 17 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №6, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО «Нордек»																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	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
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Таблица 18 – Балансы тепловой мощности перспективных источников тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность основного оборудования								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто								2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.								2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отопление и вентиляция (договорные)								2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ГВС (договорная ср.ч.)								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)								2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла								1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																		
Установленная тепловая мощность основного оборудования									5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования									5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии									0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто									5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)									0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.									4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Отопление и вентиляция (договорные)									3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС (договорная ср.ч.)									0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)									4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке									0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла									3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата									3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме									0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74

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

От ИвТЭЦ-3 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительно, осуществляется теплоснабжение муниципального образования городской округ Кохма, а также объектов Ивановского Муниципального района. Согласно действующей Схемы теплоснабжения МО г. Кохма, фактическая присоединённая нагрузка данного муниципального образования к тепловым сетям ИвТЭЦ-3 составляет 54,2 Гкал/ч.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{неп} = \frac{HBB_i^{неп}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{неп}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{неп} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{неп}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал;}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}, \text{руб./Гкал};$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

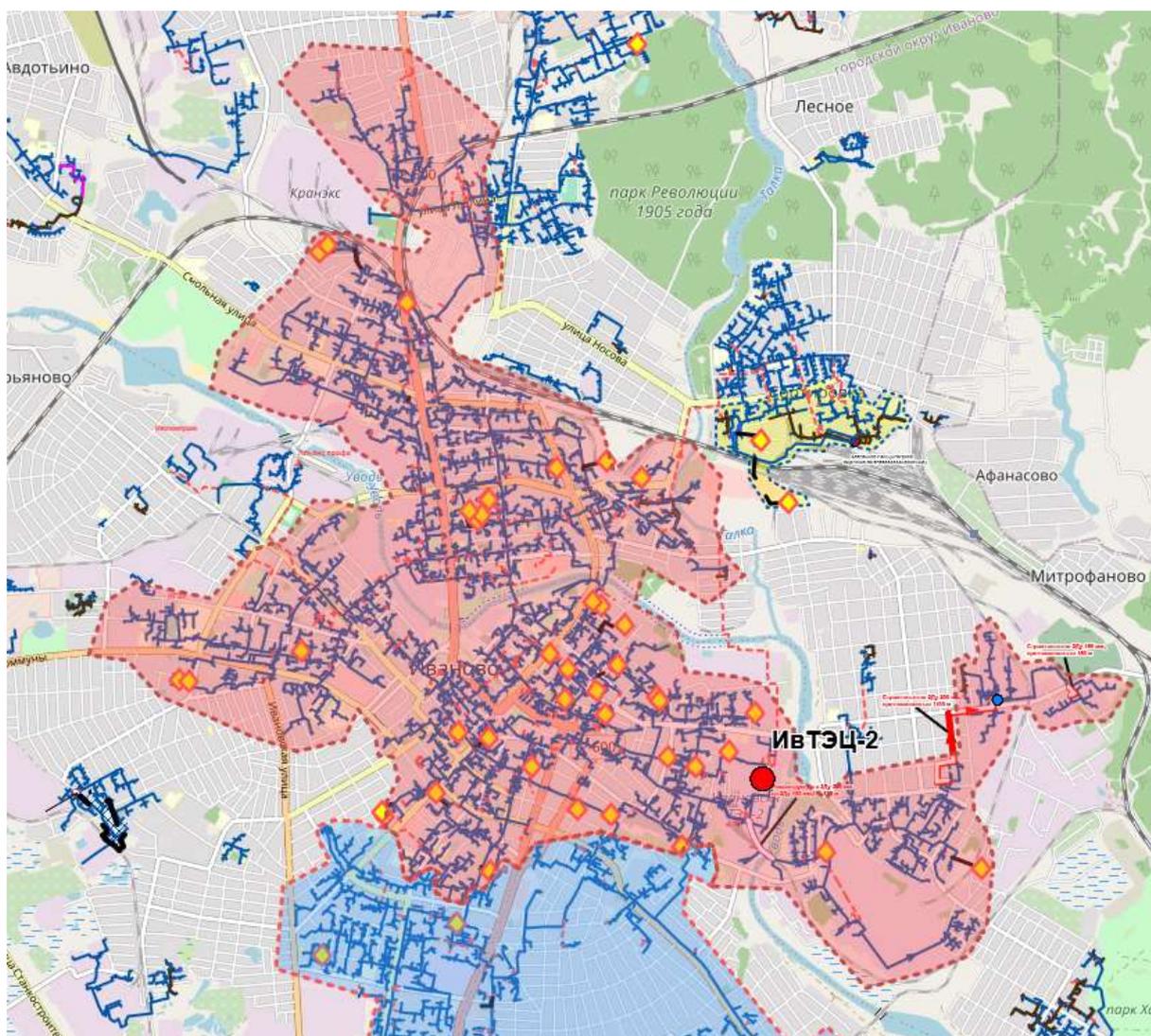
Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно

считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,ип}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для источников теплоснабжения, в зоне действия, которых предусматривается пророст тепловой нагрузки приводятся ниже.

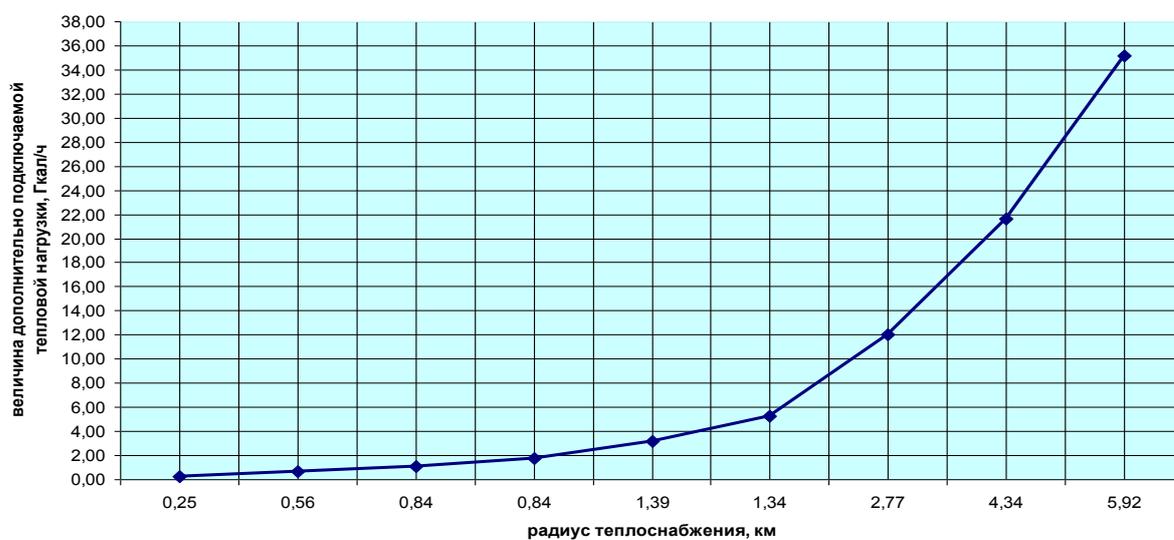
Система теплоснабжения от ИвТЭЦ-2

Зона действия:



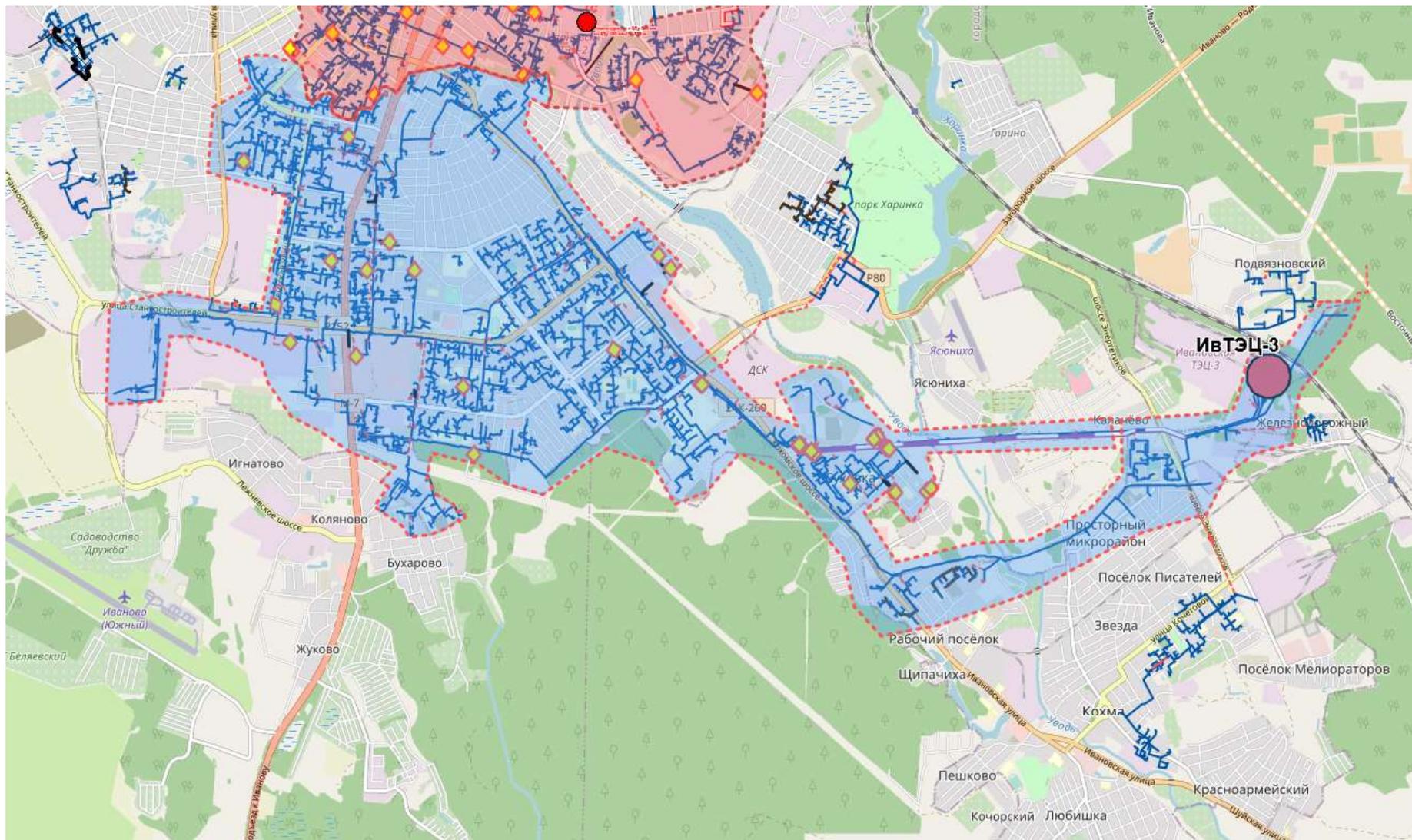
Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,28	0,25
0,67	0,56
1,06	0,84
1,76	0,84
3,20	1,39
5,28	1,34
12,00	2,77
21,60	4,34
35,20	5,92



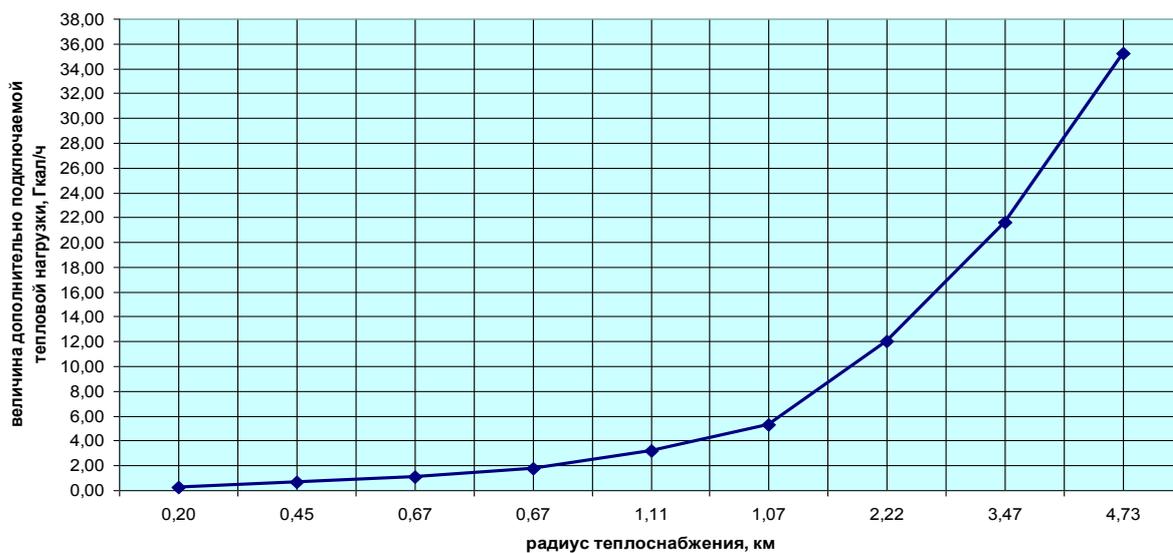
Система теплоснабжения от ИвТЭЦ-3

Зона действия:



Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,28	0,20
0,67	0,45
1,06	0,67
1,76	0,67
3,20	1,11
5,28	1,07
12,00	2,22
21,60	3,47
35,20	4,73



Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Таблицы ниже содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Иваново, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Иваново достаточно для перспективных режимов.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Таблица 19 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2)																				
Производительность ВПУ	т/ч	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	64	65	66	67	68	69	70	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		396,2	377,6	376,4	371,6	354,6	355,2	344,4	344,7	345,0	345,3	345,6	345,9	346,3	346,6	346,9	347,2	347,5	347,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,1	56	53,4	54,1	48	51,0	51,6	51,0	51,3	51,6	51,9	52,2	52,5	52,8	53,2	53,5	53,8	54,1	54,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,3	9,2	5,9	5,9	5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		331,0	318,3	316,4	318,0	298,0	298,0	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		794,4	763,9	759,4	763,2	715,3	715,3	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8	690,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		603,8	622,4	623,6	628,4	645,4	644,8	105,6	105,3	105,0	104,7	104,4	104,1	103,7	103,4	103,1	102,8	102,5	102,2
Доля резерва	%		60,4%	62,2%	62,4%	62,8%	64,5%	64,5%	23,5%	23,4%	23,3%	23,3%	23,2%	23,1%	23,1%	23,0%	22,9%	22,9%	22,8%	22,7%
ИвТЭЦ-3																				
Производительность ВПУ	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	346,42	354,32	389,89	317,5	297,6	313,4	313,8	306,2	325,8	326,1	326,3	326,6	326,8	327,1	327,3	327,6	327,8	328,1	328,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,1	46,2	51	51,8	51	51,1	51,4	53,0	53,3	53,5	53,8	54,0	54,3	54,5	54,8	55,0	55,3	55,5	55,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	5,5	5,3	3	4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	293,7	302,7	333,6	262,8	243	259,4	259,4	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	704,9	726,5	800,6	630,7	583,2	622,6	622,6	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2153,6	2145,7	2110,1	2182,5	2202,4	2186,6	2186,2	2193,8	2174,2	2173,9	2173,7	2173,4	2173,2	2172,9	2172,7	2172,4	2172,2	2171,9	2171,7
Доля резерва	%	86,1%	85,8%	84,4%	87,3%	88,1%	87,5%	87,4%	87,8%	87,0%	87,0%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%

*-показатели представлены на конец указанного года

Таблица 20 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные в зоне деятельности ЕТО №01																				
Котельная №2																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет		0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,004	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,135	0,125	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,324	0,300	0,247	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,135	0,875	0,897	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958
Доля резерва	%			87,5%	89,7%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%
Котельная №3																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,005	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,137	0,171	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,329	0,410	0,302	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,142	-0,182	-0,137	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172
Доля резерва	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10																				
Производительность ВПУ	т/ч		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет		9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,011	0,017	0,017	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,131	0,095	0,1	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,23	0,24	0,24	0,28	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		2,858	2,888	2,883	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896	2,896
Доля резерва	%		95,3%	96,3%	96,1%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%
Котельная №17																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,092	0,063	0,041	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,054	0,058	0,034	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,05	0,047	0,034	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,004	0,011	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,352	0,346	0,32	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,83	0,77	0,82	0,85	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,444	-0,409	-0,361	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391
Доля резерва	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18																				
Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет		39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,011	0,009	0,006	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,001	0,001	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		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,002	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,837	5,840	5,843	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840	5,840
Доля резерва	%		99,8%	99,8%	99,9%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
Котельная №19																				
Производительность ВПУ	т/ч		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет		25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,18	0,212	0,127	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,04	0,04	0,039	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,04	0,04	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	0	0	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		2,286	2,014	2,166	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		4,83	5,2	5,14	5,23	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		27,534	27,774	27,707	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753	27,753
Доля резерва	%		91,8%	92,6%	92,4%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
Котельная №23																				
Производительность ВПУ	т/ч		12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет		21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		1,363	1,121	1,226	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		1,225	0,981	1,087	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,189	0,951	0,928	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,036	0,03	0,159	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		1,144	0,92	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		2,746	2,208	3,062	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		9,493	9,959	9,498	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178	10,178
Доля резерва	%		79,1%	83,0%	79,2%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%
Котельная №24																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет		0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,015	0,02	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,166	0,185	0,14	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,398	0,444	0,336	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,181	-0,205	1,324	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Доля резерва	%				88,3%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%
Котельная №25																				
Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет		38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,032	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,005	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,005	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,118	0,12	0,11	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,283	0,288	0,264	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,700	5,722	5,732	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734
Доля резерва	%		97,4%	97,8%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
Котельная №30																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,027	0,03	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,009	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,199	0,172	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,478	0,413	0,425	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,226	-0,202	-0,206	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167
Доля резерва	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №31																				
Производительность ВПУ	т/ч		1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,103	0,048	0,066	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,029	0,027	0,024	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,029	0,027	0,024	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		4,174	4,07	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

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		10,018	9,768	9,778	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708	9,708
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-2,477	-2,318	-2,340	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298	-2,298
Доля резерва	%		-137,6%	-128,8%	-130,0%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%	-127,7%
Котельная №33																				
Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,225	0,256	0,218	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,119	0,204	0,151	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,116	0,153	0,148	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,004	0,051	0,003	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		3,323	3,14	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		7,975	7,536	7,390	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		2,302	2,454	2,553	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597	2,597
Доля резерва	%		39,4%	41,9%	43,6%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%
Котельная №35																				
Производительность ВПУ	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,007	0,021	0,047	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0,014	0,03	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0,014	0,025	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		3,828	3,627	3,627	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		9,187	8,705	8,705	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632	7,632

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-3,835	-2,648	-2,674	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244	-2,244
Доля резерва	%			-264,8%	-267,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%	-224,4%
Котельная №37																				
Производительность ВПУ	т/ч		80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Срок службы	лет		30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		5,253	5,545	4,876	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		2,498	2,614	2,445	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,453	2,539	2,29	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,045	0,075	0,155	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		24,189	21,676	23,475	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		58,05	52,02	56,34	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		50,56	52,78	51,65	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75	52,75
Доля резерва	%		63,2%	66,0%	64,6%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%
Котельная №39																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,200	0,200	0,200	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%		99,8%	99,8%	99,8%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
Котельная №41																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,004	0,004	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,001	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,001	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,112	0,098	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,27	0,24	0,23	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,116	-0,102	-0,101	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074
Доля резерва	%																			
Котельная №43																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,003	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,003	0,000	-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																				

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,006	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,007	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,007	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,021	0,041	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,05	0,10	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,473	0,451	0,465	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	%		94,6%	90,2%	93,0%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%
Котельная №45																				
Производительность ВПУ	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,002	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,005	0,995	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
Доля резерва	%			99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №46																				
Производительность ВПУ	т/ч		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет																			

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,006	0,021	-0,012	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,008	0,011	0,011	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,008	0,011	0,011	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	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
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,455	0,446	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		1,09	1,07	1,11	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,539	0,533	0,551	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Доля резерва	%		53,9%	53,3%	55,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%	60,1%
Котельная АО «Железобетон»																				
Производительность ВПУ	т/ч		15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Доля резерва	%		72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%
Котельная АО «ИСМА»																				
Производительность ВПУ	т/ч		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва	%		72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%
Котельная АО «Владгазкомпания»																				
Производительность ВПУ	т/ч		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Доля резерва	%		92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
Котельная АО «Ивхимпром»																				
Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет		22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,436	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,436	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,564	4,540	4,574	4,476	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514
Доля резерва	%		91,3%	90,8%	91,5%	89,5%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»																				
Производительность ВПУ	т/ч		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
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 %	90,00 %	90,00 %
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»																				
Производительность ВПУ	т/ч		25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
Срок службы	лет		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		25,5	25,5	25,5	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32
Доля резерва	%		100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%		85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)																				
Производительность ВПУ	т/ч		25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Доля резерва	%		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 %	50,00 %	50,00 %
Котельная ООО «Альянс-Профи»																				
Производительность ВПУ	т/ч		54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых)	т/ч		19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
систем теплоснабжения, м³/час																				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		19,34	19,34	19,34	19,34	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		34,6	34,6	34,6	34,6	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61
Доля резерва	%		64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%
Котельная ООО «ИЭК-1»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%		50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
Котельная ООО «Альфа»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225
Доля резерва	%		75,00%	75,00%	75,00%	75,00%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
Котельная ООО «РесурсЭнерго»																				
Производительность ВПУ	т/ч				45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет				31	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов	ед.				2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³				35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч				0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч				43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Доля резерва	%				97,4%	97,0%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%
Котельная ООО «СТС»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Срок службы	лет		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%		94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»																				
Производительность ВПУ	т/ч		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет		49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		8,00	8,00	4,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		8,00	8,00	4,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,80	2,80	2,40	2,40	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		5,20	5,20	1,60	0,60	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	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						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		92,00	92,00	96,00	97,00	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Доля резерва	%		92,0%	92,0%	96,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																			
Доля резерва	%																			
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																				
Производительность ВПУ	т/ч		14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Срок службы	лет		14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Доля резерва	%		97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,94	0,94
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 %	94,00 %	94,00 %
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Производительность ВПУ	т/ч		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет		18	19	20	21	22	23	23	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Доля резерва	%		91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%
Котельная АО «Водоканал»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%		99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»																				
Производительность ВПУ	т/ч		40	40	40	40	40	40	40	40										
Срок службы	лет		51	52	53	54	55	56	57	58										
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50	50	50	50										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч																			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84										
Доля резерва	%		99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%										
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																			

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%																			
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																			
Доля резерва	%																			
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1																				
Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	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 %	96,30 %	96,30 %
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8																				
Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%		96,30 %	96,30 %	96,30 %	96,30 %	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%		90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%		90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%		90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%		0,9	0,9	0,9	0,9	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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 %	90,00 %	90,00 %
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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 %	90,00 %	90,00 %
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02																				
Котельная АО «ПСК»																				
Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	90,00	90,00	90,00
Котельные в зоне деятельности ЕТО №3																				
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	90,00	90,00	90,00
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4																				
Котельная ООО «Гринвилль тепло»																				
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %
Котельные в зоне деятельности ЕТО №5																				
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6																				
Котельная ООО «Нордекс»																				
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет																			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
Перспективные котельные																				

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%	61,3%
Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,900	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от основных источников тепловой энергии г. Иваново представлены в таблице выше.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Мастер-план разработан для обоснования принципиальных решений по перспективной загрузке источников теплоснабжения города Иваново, оптимального перераспределения существующих и перспективных зон теплоснабжения, закладываемых в основу предложений по строительству и реконструкции источников (приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии») и тепловых сетей (приведены в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

Перспективы строительства и реконструкции источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии приняты на базе:

- 1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5073; 2013, N 33, ст. 4392; 2014, N 9, ст. 907; 2015, N 5, ст. 827; N 8, ст. 1175; 2018, N 34, ст. 5483);
- 2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;
- 3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;
- 4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;
- 5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;
- 6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Схема теплоснабжения г. Иваново представляет собой стратегический документ, с каждым годом приобретающий все большее значение для теплоснабжающих организаций и жителей города.

Особенностями схемы теплоснабжения являются:

- 1) низкие тарифы на тепловую энергию в сравнении с другими городами и регионами, что обусловлено, прежде всего, минимальной ценой газа;
- 2) существенные темпы застройки, что обусловлено привлекательностью города для жилья, а также развитой общественно-деловой застройкой, которая развивается ежегодно.

С учетом указанных особенностей сформированы следующие вопросы развития систем теплоснабжения, рассматриваемые при актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год. Преимущественно в вариантах рассматриваются вопросы распределения нагрузок между системами теплоснабжения.

4.1.1. Решение по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной

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

При разработке Варианта 1 также должна быть 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.

В Варианте 1 новая котельная на площадке ИвТЭЦ-2 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 перемычек (существуют) из зоны ИвТЭЦ-3.

4.1.1.2. Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.

Поскольку предварительные оценки показали необходимость значительных инвестиций в сетевой строительство при переключении на ИвТЭЦ-3 значительной доли существующей нагрузки ИвТЭЦ-2, компенсировать значительные инвестиции в реализацию этого «затратного» варианта предполагается 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 варианте, как и в Варианте 1, новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно - каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет открытых переемычек (существуют) из зоны ИвТЭЦ-3.

4.1.1.3. Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 отопительной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-3 до ИвТЭЦ-2 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2 (располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно). Строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.

В этом варианте к ИвТЭЦ-3 подключена вся система централизованного теплоснабжения г. Иваново, что позволит в дальнейшем сосредоточить инвестиции на ИвТЭЦ-3 как единой «точке роста». Эффективность Варианта 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 варианте 3 предусматривается строительство цеха деаэрации (котлы для производства тепловой энергии для вакуумной деаэрации, деаэратор, подпиточные насосы, баки аккумуляторы)

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

По окончании отопительного периода 2024 года запланировано прекращение подачи производственного пара с ИвТЭЦ-2 потребителю ООО ТД «Меланж-Текстиль» (были направлены документы, которым паровые потребители уведомлены о прекращении пароснабжения от ТЭЦ-2 Исх. №50100-158-01948 от 28.07.2020, Исх. №50100-32-03140 от 18.07.2022).

4.1.2. Решение по переводу нагрузки зоны ТЭЦ-2 в зону ТЭЦ-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.

4.1.3. Решение по распределению нагрузок в зоне котельных г. Иваново

Настоящей схемой теплоснабжения предлагается к реализации (принятый сценарий выделен цветом):

Таблица 21 - Решения по распределению нагрузок в зоне котельных г. Иваново

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Часть 2. Распределение нагрузок в зоне котельных г. Иваново				
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Сценарий 1. Переключение потребителей от котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2.	Сохранен	К реализации принят сценарий 3	2024-2025
	Сценарий 2. Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения			
	Сценарий 3. Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
<p>Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Система Альфа» и котельной ООО «ИСМА»</p>	<p>Сценарий 1. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 6.	
	<p>Сценарий 2. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)</p>			
	<p>Сценарий 3. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»</p>			
	<p>Сценарий 4. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)</p>			
	<p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «ТЭС с увеличением тепловой мощности</p>			
	<p>Сценарий 6. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ИСМА»</p>			
<p>Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p>	<p>Сценарий 1. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1.	-
	<p>Сценарий 2. Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*</p>			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	<p>Сценарий 3. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со стр-ом участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*</p> <p>Сценарий 4. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.</p> <p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго».</p>			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	<p>Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,5 МВт</p> <p>Сценарий 2. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1.	2023-2024
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ	<p>Сценарий 1. Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;</p> <p>Сценарий 2. Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 2.	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ	Сценарий 1. Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей.	Сохранен	К реализации принят сценарий 1. При условии поступления заявок и	В соответствии со сроком, указанным в заявке на технологическое

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	Сценарий 2. Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;		заключения договора на технологическое присоединение	присоединение
	Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)	Добавлен	К реализации принят сценарий 3.	-
	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)			
	Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			

Более подробное описание каждого сценария представлено в главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа город Иваново.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

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

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

Проектом актуализации схемы теплоснабжения предлагается:

- Сценарий 1 - переключение котельных ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» и ООО «Теплоснаб-2010» на ИвТЭЦ-2 путем строительства двух участков тепловой сети, а также строительство ЦТП для снижения параметров теплоносителя.

- Сценарий 2 - строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения;

- Сценарий 3 - перевод потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию)

Сценарий с переводом потребителей ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» на котельную ООО «Теплоснаб-2010» не рассматривается, т.к. ООО «Теплоснаб-2010» внесло заявление о выводе своей котельной из схемы теплоснабжения (письмо в адрес управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Иваново от 10.12.2021 г. №165) в связи с убыточностью производства тепловой энергии.

Расчеты показали, что наименее затратным с точки зрения оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» является сценарий 3 - перевод потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию) Данный сценарий предусматривается к реализации схемой теплоснабжения в 2024-2025 году, при условии передачи котельной ИБХР в муниципальную собственность с последующей передачей в концессию.

Таблица 22 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

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

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

4.2.2. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

С точки зрения наиболее экономичной поставки тепловой энергии потребителю с сохранением качества и надежности теплоснабжения были рассмотрены различные решения по переключению тепловой нагрузки на новую БМК в районе завода АО «ИСМА».

Всего рассмотрены шесть сценариев развития:

1. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия);
2. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и поэтапное переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка);
3. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и поэтапное переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»;
4. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка).
5. Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «Система Альфа» с увеличением тепловой мощности.
6. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ИСМА».

Для выявления наиболее эффективного решения, расчёты и сравнение затрат на реализацию рассматриваемых сценариев выполнены в сопоставимых условиях, без учёта сроков реализации проектов, стоимости земельных участков, по Укрупненным нормативным ценам строительства (НЦС 81-02-13-2022. Сборник №13. Наружные тепловые сети).

Схемой теплоснабжения к реализации принимается сценарий 6 – Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ИСМА».

Таблица 23 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	новая БМК переключение нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Новая БМК в переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»	новая БМК переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Переключение потребителей котельной АО «ИСМА» на ООО «Система Альфа» (увеличение мощности котельной на 1 МВт путем установки дополнительного котла)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	13,71				
Котельная АО «ИСМА»	2,5				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	9,24				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,97				
Цена тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	2 191,37				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	2 526,52				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2 083,33				
Новая БМК	1 818,10				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	4 971,82				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	19 778,86				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	4 353,80				
Затраты на покупку ТЭ, тыс.руб.	10 895,10	19 965,50	60 866,78	69 937,18	-
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	9 039,27	16 954,91	44 999,21	52 914,85	71 246,82
DELTA Ежегодных затрат на работу ИТЭ, тыс. руб	1 855,83	3 010,59	15 867,57	17 022,33	-
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	32665,56	92 120,46	147 425,5	175 540,5	53 677,37
Срок окупаемости инвестиций, лет	17,60	30,60	9,29	10,31	Не окупается

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

4.2.3. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»

С точки зрения наиболее экономичной поставки тепловой энергии потребителю с сохранением качества и надежности теплоснабжения было рассмотрено решение по переключению тепловой нагрузки котельной ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3.

Всего рассмотрены пять сценариев развития:

1. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»;
2. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе завода ООО «ТДЛ-Энерго»;
3. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», а также нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» этих же потребителей на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период осуществляется от котельной №35 (оборудование сохраняется);
4. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе;
5. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго»;

Котельная ООО «ТДЛ-Энерго» имеет 3 вывода. Выводы №№1, 2 работают по температурному графику 105/70°C на контур отопления населения и промышленной площадки завода. Давление в подающем трубопроводе от котельной 5,7 кгс/см². Вывод №3 отпускает тепловую энергию к одному потребителю - дом №7 по улице Павла Большевикова по температурному графику 105/70°C с давлением в подаче 5,7 кгс/см².

Договорная тепловая нагрузка потребителей от котельной ООО «ТДЛ-Энерго» с учетом потребителей промышленной площадки составляет 17,106 Гкал/ч. Расход теплоносителя при заданном температурном графике на источнике составляет 488,7 т/ч.

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников

централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

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

Для выявления наиболее эффективного решения, расчёты и сравнение затрат на реализацию рассматриваемых сценариев выполнены в сопоставимых условиях, без учёта сроков реализации проектов, по Укрупненным нормативным ценам строительства (НЦС 81-02-13-2022. Сборник №13. Наружные тепловые сети).

По сценариям №2 и №3, возможен риск несогласования трассировок, а также значительного удорожания работ.

Расчеты, представленные ниже, показали, что сценарий №5 оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго» имеет наиболее короткий срок простой окупаемости инвестиций, и является более дешевым (1249,14 руб/Гкал против 2441,11 руб/Гкал) с точки зрения производства и передачи тепловой энергии.

Схемой принимается Сценарий 1 – Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ Энерго».

Таблица 24 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»

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

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

4.2.4. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Постановлением администрации г. Иванова от 29.06.2021 №778 ПАО «Т Плюс» было назначено единой теплоснабжающей организацией (ЕТО №1) в г. Иваново с 01.07.2021 г. Система №39 (Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)) входит в зону ЕТО «ПАО Т Плюс». Котельная № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России осуществляет отпуск теплоэнергии по сетям АО «ИвГТЭ» войсковой части, здания МВД, жилого фонда по ул. Автодоровская (Ивановский район, зона ЕТО АО «ИвГТЭ») и ул. Балинская (г. Иваново, зона ЕТО ПАО «Т Плюс»).

Источник теплоснабжения расположен по адресу: м. Балино, Автодоровская 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 Тнв 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 три сценария развития:

1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,5 МВт.
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.
3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

Сценарий №3 далее не рассматривается, поскольку ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» выразило желание о переключении жилого фонда на другой источник тепловой энергии.

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась нагрузка потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – 2,5217 Гкал/ч.

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

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

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

Сценарий 2 реализуется в 2 этапа. 1-й этап – строительство БМК мощностью 3,5 МВт в 2023-2024 году. Вторым этапом предполагается строительство 2-й очереди БМК с увеличением общей мощности до 6 МВт.

Схемой к реализации принимается сценарий 1 - Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,5 МВт в 2023-2024 году.

Финансирование проекта запланировано за счёт средств ПАО «Т Плюс в размере 53 202 млн. руб. без НДС.

Таблица 25 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,5 МВт	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч		4,82
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		4,82
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал (с 01.07.2022)		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		1 656,81
Новая БМК (определена экспертно)		1 818,10
Полезный отпуск ТЭ, Гкал		13 474,60
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		8 509,80
Перспективная зона теплоснабжения		4 964,80
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	15 471,67	24 498,17
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0
Новая БМК	15 471,67	15 471,67
Перспективная зона теплоснабжения	0	9 026,50
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	53 202	74 639
Строительство блочно-модульной котельной, мощность 3,0 Гкал/ч	53 202	74 639
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	0	29 374
Строительство тепловых сетей	0	29 374
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	53 202	104 013
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-

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

4.2.5. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31 АО «ИвГТЭ», №45 АО «ИвГТЭ», ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31 АО «ИвГТЭ», №45 АО «ИвГТЭ», ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)

Схемой теплоснабжения, в зоне действия источника тепловой энергии №31, №45, ИГЭУ предлагается к реализации:

Сценарий 1 - Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;

Сценарий 2 - Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.

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

Схемой к реализации принимается сценарий 2 - Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии

Таблица 26 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;	Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.
АО «ИвГТЭ»	0	0
ИГЭУ	0	0
ПАО «Т Плюс»	0	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	158 593,00	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	158 593,00	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	86,9	0

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

В рамках рассмотрения решений по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области были рассмотрены три сценария развития:

1. Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей
2. Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;
3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.

Сценарий 1 предполагает 2 возможных варианта реализации:

Сценарий 1.1 (вариант 1):

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

Сценарий 1.2 (вариант 2):

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

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась подключаемая нагрузка перспективных потребителей ФКУ ИК №7 – 2,60725 Гкал/ч, ФКУ СИЗО-2 – 2,0624 Гкал/ч.

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

Схемой к реализации принимается сценарий 1 - Строительство новой блочно-модульной котельной (При условии подачи заявки и заключения договора на

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

Таблица 27 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Наименование	Сценарий 1		Сценарий 2	Сценарий 3
	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 1)	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 2)	Подключение к источнику тепловой энергии ТЭЦ-2	Сохранение существующей схемы теплоснабжения
Краткое описание мероприятия				
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	4,66			
Котельная УФСИН	4,66			
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал				
Котельная УФСИН	1 793,88			
ПАО "Т плюс"	1 249,14			
Новая котельная	1 818,10			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	441,85			
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	12 670,55			
Котельная УФСИН	12 670,55			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	12 670,55			
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	23 036,33	23 036,33	21 425,78	28 327,94
Котельная УФСИН	0	0	0	22 729,45
ПАО "Т плюс"	23 036,33	23 036,33	15 827,30	0
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	0	0	5 598,48	5 598,48
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	45 453,00	45 453,00	0	0
Строительство БМК 6,3 Гкал/ч	45 453,00	45 453,00	0	0
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	7039,28	12151,00	87 454,40	0
Строительство тепловых сетей	7039,28	12151,00	87 454,40	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	52 492,28	57 604,00	87 454,40	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	9,92	10,89	12,67	0

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

4.2.7. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"

В рамках рассмотрения решений по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС" были рассмотрены два сценария развития:

1. Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)

2. Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы).

В соответствии с ниже представленными результатами расчетов наиболее эффективным является сценарий 1. Ввиду того, что на момент актуализации схемы теплоснабжения источник финансирования данного мероприятия не определен, Схемой теплоснабжения к реализации принимается сценарий 3 - Сохранение существующей схемы теплоснабжения.

Таблица 28 – Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"

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

* в ценах 2022 года

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Приросты тепловых нагрузок ожидаются в зоне существующих ТЭЦ и котельной ИГЭУ. Перспективные потребители расположены в существующей зоне действия источников или в непосредственной близости от нее. Установленная мощность источников большинства источников достаточна для покрытия существующих и перспективных нагрузок на весь период Схемы теплоснабжения.

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

Энергосистема г. Иваново является в настоящее время профицитной и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе.

В условиях профицита электроэнергии в регионе и наличия неэффективного оборудования, Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, направленная на снижение электрической мощности.

Вывод устаревшего оборудования позволит сократить затраты собственника на его содержание и обслуживание, и перенести высвободившиеся средства на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

Информация по техническому перевооружению источников тепловой энергии филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» представлена в таблицах ниже, а также в Приложении 1.

Таблица 29 – Мероприятия по техническому перевооружению ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.

Наименование мероприятий	Источник	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2023-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2	ИвТЭЦ-2	0	0	0	5 307	4 500	4 000	3 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	32 307
Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	ИвТЭЦ-2	558 700	1 204 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 763 603
Техническое перевооружение релейной защиты ВЛ-110 кВ ИвТЭЦ-2-Ив15	ИвТЭЦ-2	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	415
Техническое перевооружение электролизной ИвТЭЦ-2	ИвТЭЦ-2	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
Итого		559 915	1 204 903	0	5 307	4 500	4 000	3 500	2 500	1 797 125					

Таблица 30 – Мероприятия по техническому перевооружению ТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.

Наименование мероприятий	Источник	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2023-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Модернизация лифта в башне пересыпки ГК	ИвТЭЦ-3	0	0	6 589	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 589
Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3				100 755							1 500			102 255
ТП ТП-87 №5 (замена боковых экранов от нижних коллекторов до отм +21м,4 ст КПП и воздуховода горяч воздуха тракт В)	ИвТЭЦ-3	64 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 741
Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	0	27 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 500
ТП аккумуляторной батареи ТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	13 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 258
Установка узла учета сточных вод на выпуске №6 золоотвала	ИвТЭЦ-3	11 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 526
Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3		23 993	13 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 993
Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
Модернизация регистратора аварийных событий (РАС)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	32 621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 621
Модернизация системы связи и телемеханики (СТМиС)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	22 497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 497
Установка ЧРП на насосы ПЭ-500-180 (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
Реконструкция насосов СН -2А с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	22 879	0	0	0	0	0	0	0	0	22 879
Модернизация регистратора аварийных событий "Парма" ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	20 990	0	0	0	0	0	0	0	0	20 990
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0	33 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (4ст. 40,919 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0	33 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	600
Техническое перевооружение остекления главного корпуса	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	5 000
Оснащение 3-мя частотно-регулируемыми приводами сетевых насосов Ивановской ТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	42 500	0	0	0	0	0	0	0	0	42 500
Установка ЧРП на насосы ПЭ-500-180	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	39 000	0	0	0	0	0	0	0	0	39 000
Реконструкция насосов ПЭН -2 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	12 630	0	0	0	0	0	0	0	12 630
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №2 с заменой поверхностей нагрева (2ст.)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	23 700	0	0	0	0	0	0	0	23 700
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №2 с заменой поверхностей нагрева (3ст.)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	45 300	0	0	0	0	0	0	0	45 300
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)(ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	600
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	650	0	0	0	0	0	0	0	650
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева(4ст. 40,919 тн) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	650	0	0	0	0	0	0	0	650
Техническое перевооружение остекления главного корпуса	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	5 000
Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	12 000	0	0	0	0	0	0	12 000
Реконструкция насосов СН -2Б с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	22 879	0	0	0	0	0	0	22 879
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	69 000	0	0	0	0	0	0	69 000
Техническое перевооружение остекления главного корпуса	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	5 000
Реконструкция насосов ПЭН -3 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	12 630	0	0	0	0	0	12 630
Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	600	0	0	0	14 800	0	0	0	0	0	15 400
Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	5 500	0	0	0	0	0	5 500
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	69 000	0	0	0	0	0	69 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	750	0	0	0	0	0	750
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)(ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	550	0	0	0	0	0	550
Техническое перевооружение остекления главного корпуса	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	5 000
Реконструкция насосов СН -2В с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	22 879	0	0	0	0	22 879

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО

Наименование мероприятий	Источник	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2023-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	17 000	0	0	0	0	17 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	33 000	0	0	0	0	33 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (4ст. 40,919 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	33 000	0	0	0	0	33 000
Реконструкция насосов ПЭН -4 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 630	0	0	0	12 630
Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 000	0	0	0	24 000
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 000	0	0	0	33 000
Реконструкция насосов СН -2Г с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 879	0	0	22 879
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750	0	0	750
Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 500	0	0	3 500
Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500
Реконструкция насосов ПЭН -5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 630	0	12 630
Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 900	0	26 900
Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 040	0	22 040
Реконструкция насосов СН -2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 879	22 879
Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400	4 400
Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	4 416	0	0	5 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 916
Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	ИвТЭЦ-3	0	50 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 690
Реконструкция АСУ ТН ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2026 год)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 300
Техническое перевооружение, построение полномасштаб. АСУТП КА-2 (ПИР - 2026 год)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	2 530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 530
Техническое перевооружение, построение полномасштаб. АСУТП КА-4 (ПИР - 2026 год)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	2 645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 645
Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3	ИвТЭЦ-3	0	0	39 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 163
Модернизация мостового крана (котельный № 2) ПИР	ИвТЭЦ-3	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69 000	69 000
Замена 3-х сетевых насосов с установкой ЧРП на Ивановской ТЭЦ-3 (2023 - ПИР, 2024 - СМР)	ИвТЭЦ-3	700	45 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46 336
Техническое перевооружение систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000
Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ПИР	ИвТЭЦ-3	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400
Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400
Техническое перевооружение теплогидроагрегатного комплекса (установка современных подпорных и сетевых насосов, реконструкция арматуры)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500
Техническое перевооружение турбоагрегата № 1 с переводом на ухушенный вакуум (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500
Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 3. Замена воздуховода тракт В (воздуховод к основным горелкам) (ПИР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400
Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5. Замена 4-й ст. КПП (СМР)	ИвТЭЦ-3	0	0	0	45 575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 575
Техническое перевооружение ка №4 ТП-87	ИвТЭЦ-3	0	0	41 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41 791
Техническое перевооружение автоматической установки водяного пожаротушения	ИвТЭЦ-3	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600
Техническое перевооружение защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные	ИвТЭЦ-3	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
Перевод ИвТЭЦ-3 на топливный режим газ/мазут (2025 - ПИР, 2026 - СМР)	ИвТЭЦ-3	0	0	22 392	407 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	430 056
Итого		94 641	147 819	122 935	647 187	196 969	88 530	108 879	108 230	105 879	69 630	28 629	61 570	96 279	1 877 177

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

По данным Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» подпитка контура ИвТЭЦ-2 в ОЗП в количестве до 200 т/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.

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

5.3.1. Предлагаемые мероприятия по модернизации котельных

В рамках актуализации схемы теплоснабжения города Иваново на 2024 год предложения по техническому перевооружению с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения предусматриваются по котельной ИБХР в соответствии со сценарием 3 - перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности. Объем инвестиций представлен в разделе 9, а также Приложении 1.

Ввиду отсутствия исходных данных ниже в таблице 31 представлены мероприятия на источниках тепловой энергии (кроме АО «ИвГТЭ и ПАО «Т Плюс»).

В таблице 32 представлен перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ».

Таблица 31 – Мероприятия на источниках тепловой энергии

Наименование РСО	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования, тыс. руб. (в ценах 2022 г., без НДС)														
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
АО "Железобетон"	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	23 310,00
ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	15 764,00
АО "Ивстройкерамика"	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	70 000,00
ЦОУМТС МВД России	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	1 344,00
АО "Ивхимпром"	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	4 848,20
ООО "Альфа"	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	3 010,00
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	3 134,00	43 876,00
МП "ГОЦ"	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	9 002,00
ОАО "РЖД"	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	19 479,60
ООО "СТС"	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	7 904,40
ООО "РесурсЭнерго"	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	4 862,20
ООО "Альянс Профи"	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	854,00
ООО "ИЭК-1"	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
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	987,00
АО Газпромнефть-Терминал	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	1 034,60
АО "Ивановоглавснаб"	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	7 200,20
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	12 173,00
АО «Водоканал»	1 192,40	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	1 200,00	1 158,90	1 158,90	1 200,00	11 000,00	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	30 263,60
ООО "Теплоснаб-2010"	32,00	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,00
АО "Владгазкомпания" Новая Ильинка	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	14 998,20
АО "Владгазкомпания" Революционная	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	12 783,40
ООО Август-Г	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	13 687,80
АО "ГСК"	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	868,00
ФГБОУ "Ивановская пожарно-спасательная академия"	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	24 171,00
ООО "Гринвиль тепло"	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	3 679,20
ЗАО "НТК"	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	3 187,80
ООО "Квартал"	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	3 864,00
Итого	22 859,30	22 825,80	22 825,80	22 793,80	24 834,90	22 834,90	22 793,80	22 793,80	22 834,90	32 634,90	22 793,80	22 793,80	22 793,80	24 834,90	333 248,20

Таблица 32 - Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии АО "ИвГТЭ"	Объем инвестиций, тыс. руб. (в ценах 2022 г., без НДС)														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
1	котельная №2	0	0	0	0	13 373	14 042	14 744	0	0	0	0	0	0	42 159	
2	котельная №3	0	0	0	0	0	0	442	4 178	0	0	0	0	0	4 620	
3	котельная №10	0	0	0	0	0	0	0	0	1 031	9 741	0	0	0	10 772	
4	котельная №17	0	0	0	0	0	460	4 346	0	0	0	0	0	0	4 805	
5	котельная №18	0	0	0	0	0	0	0	0	695	6 565	0	0	0	7 260	
6	котельная №19	0	0	17 959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 959	
7	котельная №23	0	0	0	23 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 851	
8	котельная №24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	котельная №25	0	0	0	0	2 272	0	0	0	0	0	0	0	0	2 272	
10	котельная №30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	котельная №31	0	0	0	0	13 122	13 778	0	0	0	0	0	0	0	26 900	
12	котельная №33	0	0	0	0	5 560	17 514	18 389	19 309	0	0	0	0	0	60 772	
13	котельная №35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	котельная №37	0	0	0	0	104 945	110 192	115 701	0	0	0	0	0	0	330 838	
15	котельная №39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	390	3 687	4 077	
16	котельная №41	0	0	0	0	0	0	0	0	663	6 265	0	0	0	6 927	
17	котельная №43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249	2 353	0	2 601	
18	котельная №44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 037	2 037	
19	котельная №45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	котельная №46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого		0	0	17 959	23 851	139 271	155 985	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 723	547 850

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

5.5. 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

Рекомендуемые к выводу из эксплуатации котельные, по инициативе хозяйствующих субъектов, в ведении которых эксплуатируются указанные котельные:

- котельная ООО «Теплоснаб-2010»;
- котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (новая БМК).

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды в МО г. Иваново не планируется.

5.7. 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

Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

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

Температурные графики разработаны на расчетную температуру воздуха в отапливаемых помещениях $+18^{\circ}\text{C}$ при температуре наружного воздуха, принятой при проектировании СЦТ, минус 30°C .

Температура воздуха в отапливаемых помещениях принята в соответствии с требованиями пункта 5.1 СП 60.13330.2016 «СНиП 41-01-2003* Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха» как минимальная из допустимых температур по таблице 1 ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (то же по приложению 2 к СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях»), а именно: $+18^{\circ}\text{C}$.

Необходимо отметить, что в соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минус 29°C .

На рисунках 2, 3 представлены данные о фактических среднесуточных температурах сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 за отопительный период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2022-2023 годов), в сравнении с температурным графиком во всем диапазоне температур наружного воздуха.

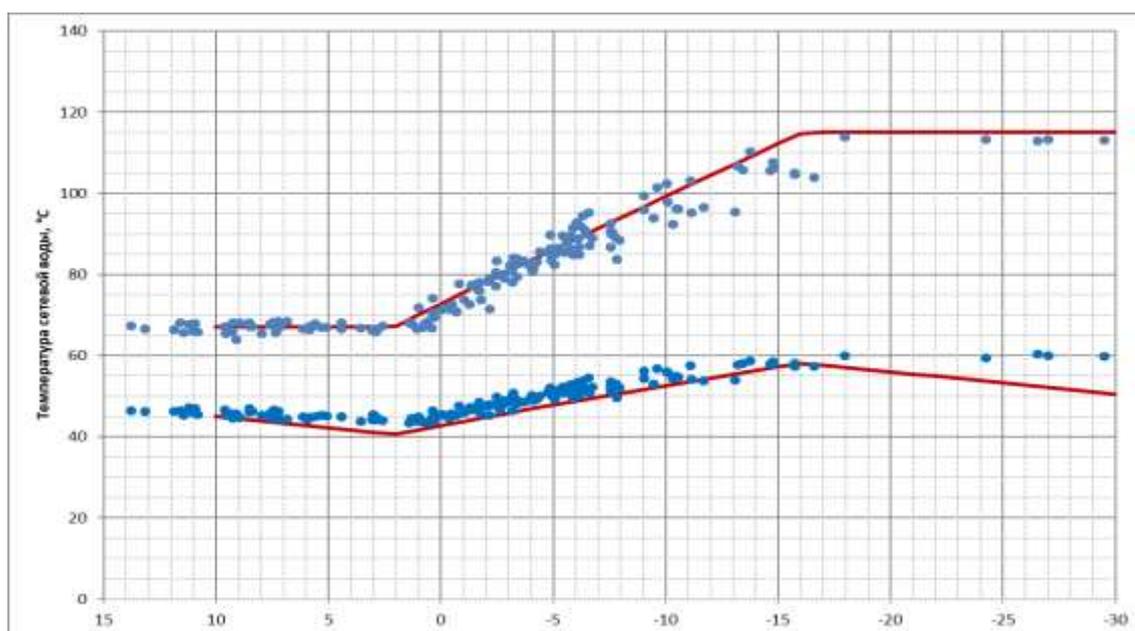


Рисунок 2 Данные о фактических среднесуточных температурах сетевой воды на ИвТЭЦ-2 за отопительный период 2022-2023 годов

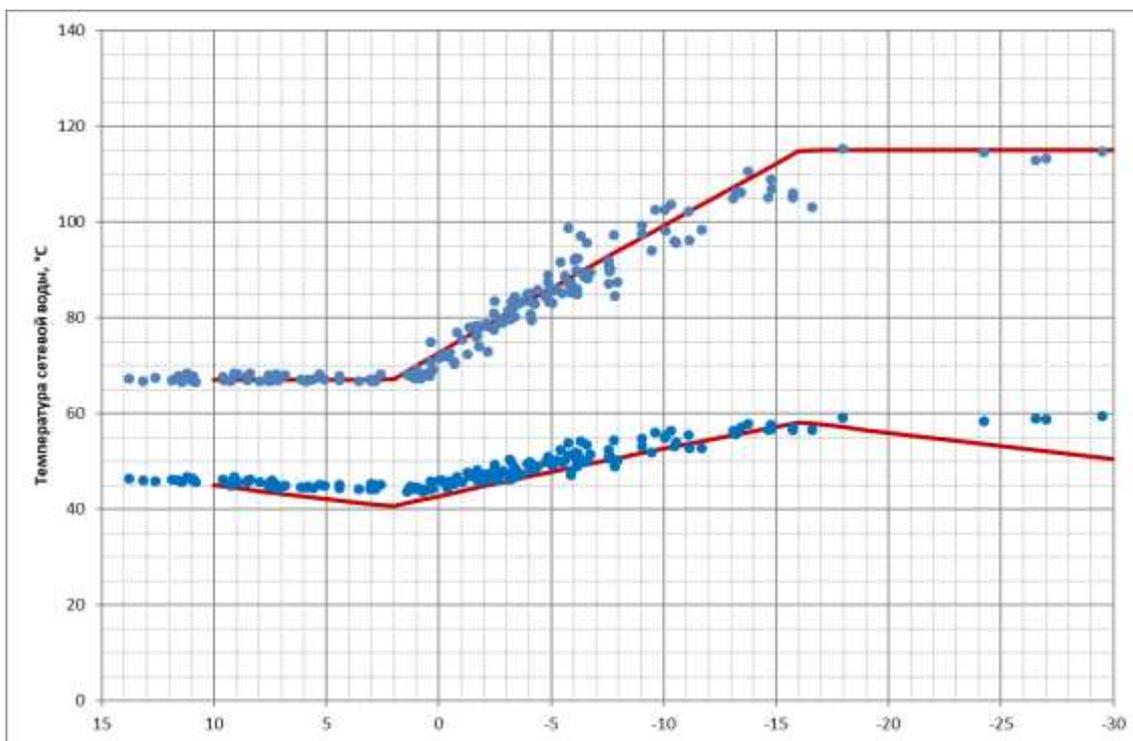


Рисунок 3 Данные о фактических среднесуточных температурах сетевой воды на ИвТЭЦ-3 за отопительный период 2022-2023 годов

Рисунки 2, 3 наглядно показывают, что системы теплоснабжения от Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 (далее – ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3) работают по проектному температурному графику 150/70°C.

Ограничение максимальной температуры сетевой воды обусловлено техническим состоянием теплосетевой инфраструктуры, в т.ч. состоянием генерирующего оборудования, износ тепловых сетей, ограничениями по температуре современных теплоизоляционных материалов (пенополиуретан). Для снятия ограничений схемой теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной в 2023-2024 годах, общая сумма инвестиций 1 763,6 млн. руб.;
- Комплекс мероприятий по реконструкции ИвТЭЦ-3 в 2023-2026 годах на общую сумму 1 012,6 млн. руб.;
- Замена квартальных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Реконструкция оборудования тепловых пунктов и внутренних систем теплопотребления потребителей.

Во избежание скачкообразного роста числа повреждений тепловых сетей и оборудования повышать фактически сложившееся ограничение по максимальной температуре предлагается

постепенно по мере реализации программы мероприятий – на 5-10°C в год. По окончании каждого отопительного периода необходимо проводить анализ влияния максимально достигнутых температур сетевой воды на динамику потока отказов магистральных и квартальных тепловых сетей, а также на основании посуточных показаний общедомовых приборов учета тепловой энергии на эффективность работы тепловых пунктов потребителей (для многоквартирных домов и объектов социальной сферы).

В приложении №1 к схеме теплоснабжения представлен технический отчет, разработанный филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс», подтверждающий возможность работы систем теплоснабжения от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 по температурному графику со срезкой. В приложении №2 представлена позиция ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» по указанному отчету.

На основании вышеизложенного, предлагается временно на отопительный период 2023-2024 годов утвердить для ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 температурный график 150/70 со спрямлением на ГВС на 68°C и с ограничением максимальной температуры сетевой воды («срезкой») 125°C, приведенный в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Таблица 33 – Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 на отопительный период 2023-2024 годов.

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды		Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	T1	T2		T1	T2
10	68,0	45,7	-11	101,9	53,5
9	68,0	45,0	-12	104,5	54,5
8	68,0	44,4	-13	107,1	55,4
7	68,0	43,9	-14	109,6	56,3
6	68,0	43,3	-15	112,2	57,2
5	68,0	42,7	-16	114,8	58,1
4	68,0	42,1	-17	117,3	59,0
3	68,0	41,6	-18	119,9	59,9
2	68,0	41,0	-19	122,4	60,7
1	70,0	41,7	-20	124,9	61,6
0	72,7	42,7	-21	125,0	61,1
-1	75,4	43,8	-22	125,0	60,5
-2	78,1	44,8	-23	125,0	60,0
-3	80,8	45,8	-24	125,0	59,4
-4	83,5	46,8	-25	125,0	58,9
-5	86,1	47,8	-26	125,0	58,3
-6	88,8	48,8	-27	125,0	57,8
-7	91,4	49,8	-28	125,0	57,2
-8	94,1	50,7	-29	125,0	56,7
-9	96,7	51,7	-30*	125,0	56,1
-10	99,3	52,6			

Примечание: * Значения температур сетевой воды, соответствующие температуре наружного воздуха минус 30 °С указаны справочно.

Температурные графики качественного регулирования отпуска тепловой энергии от котельных города Иваново представлены в таблицах **Ошибка! Источник ссылки не найден.**, 35.

Таблица 34 – Реестр температурных графиков котельных

Наименование температурного графика	Описание температурного графика	Перечень систем теплоснабжения
ТГ 95/70	Температурный график 95/70	котельные №№ 2, 3, 10, 17, 24, 25, 30, 31, 39, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельная АО «Ивстройкерамика», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ФГБОУ ВО «Ивановский энергетический университет имени В.И. Ленина», котельная ООО «СТС», котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», котельная АО «ИСМА», котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная АО «Ивановоглавснаб», котельная АО «Владгазкомпания».
ТГ 95/70 ГВС 65	Температурный график 95/70 с точкой излома 65°С	котельная №18 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Ивхимпром»
ТГ 105/70	Температурный график 105/70	котельные №1, 23, 33 АО «ИвГТЭ», котельная ООО «Альянс-Профи», котельная АО «Водоканал», котельная ООО «ГДЛ Энерго»
ТГ 105/70 ГВС 60	Температурный график 105/70 с точкой излома 60°С	котельная ООО «Купол»
ТГ 105/70 ГВС 63	Температурный график 105/70 с точкой излома 63°С	котельная №37 АО «ИвГТЭ»
ТГ 105/70 ГВС 65	Температурный график 105/70 с точкой излома 65°С	котельная ОАО «РЖД», котельная № 42 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России
ТГ 130/70 ГВС 60	Температурный график 130/70 с точкой излома 60°С	котельная №19 АО «ИвГТЭ»

Таблица 35 – Температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от котельных города Иваново на отопительный период 2023-2024 годов и последующие 3 года.

Температура наружного воздуха, °С	ТГ 95/70		ТГ 95/70 ГВС 65		ТГ 105/70		ТГ 105/70 ГВС 60		ТГ 105/70 ГВС 63		ТГ 105/70 ГВС 65		ТГ 130/70 ГВС 60	
	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2
10	35,5	31,3	65,0	56,0	37,1	31,3	60,0	49,3	63,0	51,6	65,0	53,2	60,0	44,0
9	37,2	32,6	65,0	55,7	39,1	32,6	60,0	48,9	63,0	51,2	65,0	52,8	60,0	43,5
8	39,0	33,8	65,0	55,4	41,1	33,8	60,0	48,5	63,0	50,9	65,0	52,4	60,0	43,0
7	40,7	35,0	65,0	55,1	43,0	35,0	60,0	48,2	63,0	50,5	65,0	52,1	60,0	42,5
6	42,4	36,2	65,0	54,9	44,9	36,2	60,0	47,9	63,0	50,2	65,0	51,7	60,0	42,1
5	44,1	37,3	65,0	54,6	46,8	37,3	60,0	47,5	63,0	49,8	65,0	51,4	60,0	41,6
4	45,7	38,4	65,0	54,3	48,6	38,4	60,0	47,2	63,0	49,5	65,0	51,0	60,0	41,1
3	47,3	39,5	65,0	54,1	50,5	39,5	60,0	46,9	63,0	49,2	65,0	50,7	60,0	40,7
2	48,9	40,6	65,0	53,8	52,3	40,6	60,0	46,5	63,0	48,8	65,0	50,4	60,6	40,6
1	50,5	41,7	65,0	53,6	54,1	41,7	60,0	46,2	63,0	48,5	65,0	50,1	62,9	41,7
0	52,1	42,7	65,0	53,3	55,9	42,7	60,0	45,9	63,0	48,2	65,0	49,7	65,2	42,7
-1	53,7	43,8	65,0	53,1	57,6	43,8	60,0	45,6	63,0	47,9	65,0	49,4	67,5	43,8
-2	55,2	44,8	65,0	52,8	59,4	44,8	60,0	45,3	63,0	47,6	65,0	49,1	69,8	44,8
-3	56,8	45,8	65,0	52,6	61,1	45,8	61,1	45,8	63,0	47,2	65,0	48,8	72,1	45,8
-4	58,3	46,8	65,0	52,3	62,9	46,8	62,9	46,8	63,0	46,9	65,0	48,4	74,3	46,8
-5	59,8	47,8	65,0	52,1	64,6	47,8	64,6	47,8	64,6	47,8	65,0	48,1	76,6	47,8
-6	61,3	48,8	65,0	51,8	66,3	48,8	66,3	48,8	66,3	48,8	66,3	48,8	78,8	48,8
-7	62,8	49,8	65,0	51,6	68,0	49,8	68,0	49,8	68,0	49,8	68,0	49,8	81,0	49,8
-8	64,3	50,7	65,0	51,3	69,7	50,7	69,7	50,7	69,7	50,7	69,7	50,7	83,2	50,7
-9	65,7	51,7	65,7	51,7	71,4	51,7	71,4	51,7	71,4	51,7	71,4	51,7	85,4	51,7
-10	67,2	52,6	67,2	52,6	73,0	52,6	73,0	52,6	73,0	52,6	73,0	52,6	87,6	52,6
-11	68,7	53,5	68,7	53,5	74,7	53,5	74,7	53,5	74,7	53,5	74,7	53,5	89,8	53,5
-12	70,1	54,5	70,1	54,5	76,3	54,5	76,3	54,5	76,3	54,5	76,3	54,5	92,0	54,5
-13	71,5	55,4	71,5	55,4	78,0	55,4	78,0	55,4	78,0	55,4	78,0	55,4	94,1	55,4
-14	73,0	56,3	73,0	56,3	79,6	56,3	79,6	56,3	79,6	56,3	79,6	56,3	96,3	56,3
-15	74,4	57,2	74,4	57,2	81,3	57,2	81,3	57,2	81,3	57,2	81,3	57,2	98,5	57,2
-16	75,8	58,1	75,8	58,1	82,9	58,1	82,9	58,1	82,9	58,1	82,9	58,1	100,6	58,1

Температура наружного воздуха, °С	ТГ 95/70		ТГ 95/70 ГВС 65		ТГ 105/70		ТГ 105/70 ГВС 60		ТГ 105/70 ГВС 63		ТГ 105/70 ГВС 65		ТГ 130/70 ГВС 60	
	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2
-17	77,2	59,0	77,2	59,0	84,5	59,0	84,5	59,0	84,5	59,0	84,5	59,0	102,7	59,0
-18	78,6	59,9	78,6	59,9	86,1	59,9	86,1	59,9	86,1	59,9	86,1	59,9	104,9	59,9
-19	80,0	60,7	80,0	60,7	87,7	60,7	87,7	60,7	87,7	60,7	87,7	60,7	107,0	60,7
-20	81,4	61,6	81,4	61,6	89,3	61,6	89,3	61,6	89,3	61,6	89,3	61,6	109,1	61,6
-21	82,8	62,5	82,8	62,5	90,9	62,5	90,9	62,5	90,9	62,5	90,9	62,5	111,2	62,5
-22	84,2	63,3	84,2	63,3	92,5	63,3	92,5	63,3	92,5	63,3	92,5	63,3	113,3	63,3
-23	85,5	64,2	85,5	64,2	94,1	64,2	94,1	64,2	94,1	64,2	94,1	64,2	115,4	64,2
-24	86,9	65,0	86,9	65,0	95,7	65,0	95,7	65,0	95,7	65,0	95,7	65,0	117,5	65,0
-25	88,3	65,9	88,3	65,9	97,2	65,9	97,2	65,9	97,2	65,9	97,2	65,9	119,6	65,9
-26	89,6	66,7	89,6	66,7	98,8	66,7	98,8	66,7	98,8	66,7	98,8	66,7	121,7	66,7
-27	91,0	67,5	91,0	67,5	100,3	67,5	100,3	67,5	100,3	67,5	100,3	67,5	123,8	67,5
-28	92,3	68,4	92,3	68,4	101,9	68,4	101,9	68,4	101,9	68,4	101,9	68,4	125,9	68,4
-29	93,7	69,2	93,7	69,2	103,5	69,2	103,5	69,2	103,5	69,2	103,5	69,2	127,9	69,2
-30*	95,0	70,0	95,0	70,0	105,0	70,0	105,0	70,0	105,0	70,0	105,0	70,0	130,0	70,0

Примечание: * Значения температур сетевой воды, соответствующие температуре наружного воздуха минус 30 °С указаны справочно.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице ниже.

Таблица 36 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии, Гкал/ч

Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузкой абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2)	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
ИвТЭЦ-3	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0
Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	21,90	21,90	21,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Котельная АО «Железобетон»	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Котельная АО «ИСМА»	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Котельная АО «Владгазкомпания»	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Котельная АО «Ивхимпром»	27,63	27,63	27,63	27,63	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Котельная ООО «Альянс-Профи»	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Котельная ООО «ИЭК-1»	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная ООО «Альфа»	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Котельная ООО «СТС»	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 3б	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	17,00	17,00	17,00	17,00	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Котельная АО «Водоканал»	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19										
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная АО «ПСК»	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	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
Котельная ООО «Гринвилль тепло»	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	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
Котельная ООО «Нордекс»	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	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
Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1									5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

Более подробно предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в разделе 2.3, разделе 13 Главы 7.

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

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в МО г. Иваново на момент актуализации схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный недостаток использования источников возобновляемой энергии в России – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м² и замещении ими электронагревателей при тарифах в МО г. Иваново срок окупаемости составит около 10 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в секторе возможных потребителей этого вида тепловой энергии. К тому же климатические условия МО г. Иваново с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в МО г. Иваново вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дорогие, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города. К тому же, ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного и наличия избыточных тепловых мощностей строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива не планируется.

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

6.1. 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)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения 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.

Таблица 37 – Перечень перспективных потребителей

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
1	г. Иваново, ул. Косякова, д.37	ИвТЭЦ-2	2023	0,94	0,38	1,32
2	г. Иваново, ул. Лежневская, д.213	ИвТЭЦ-3	2023	1,98	0,77	2,75
3	г. Иваново, ул. Белороссова, д.1	ИвТЭЦ-3	2023	0,72	0,28	1
4	г. Иваново, ул. Набережная	ИвТЭЦ-2	2023	2,615	0,44	3,055
5	г.Иваново, ул. Красной Армии, дом 8/2	ИвТЭЦ-2	2023	0,2691	0,0299	0,299
6	г.Иваново, пр. Шереметевский, 94	ИвТЭЦ-2	2023	0,375	0,042	0,416
7	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, д. 34 (заявитель - ИП Кузнецов Л.И., ТУ №50100-171-05273 от 09.11.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	0,194	0,061	0,255
8	г. Иваново, ул. Батурина 2 (ТЭЦ-1) (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05662 от 01.12.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	6,841	2,159	9

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
9	г. Иваново, ул. Куконковых 141 (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05661 от 01.12.2021)	ИвТЭЦ-3	2024	3,994	1,261	5,255
10	г. Иваново, ул. Варенцовой 9/18 (заявитель - ИП Курылева, ТУ №50100-32-06070 от 27.12.2021)	ИвТЭЦ-2	2024	0,316	0,1	0,416
11	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2025	1,125	0,375	1,5
12	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2025	0,375	0,125	0,5
13	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2025	0,375	0,125	0,5
14	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2025	1,35	0,45	1,8
15	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2025	0,45	0,15	0,6
16	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2025	0,45	0,15	0,6
17	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2026	1,125	0,375	1,5
18	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2026	0,375	0,125	0,5
19	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2026	0,375	0,125	0,5
20	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2026	1,35	0,45	1,8
21	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2026	0,45	0,15	0,6
22	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2026	0,45	0,15	0,6
23	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2027	1,125	0,375	1,5
24	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,5
25	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,5
26	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2027	1,35	0,45	1,8
27	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2027	0,45	0,15	0,6
28	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2027	0,45	0,15	0,6
29	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2028	1,125	0,375	1,5
30	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,5
31	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,5
32	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2028	1,35	0,45	1,8
33	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2028	0,45	0,15	0,6
34	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2028	0,45	0,15	0,6
35	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2029	1,125	0,375	1,5
36	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,5
37	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,5
38	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2029	1,35	0,45	1,8
39	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2029	0,45	0,15	0,6

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
40	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2029	0,45	0,15	0,6
41	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2030	1,125	0,375	1,5
42	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,5
43	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,5
44	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2030	1,35	0,45	1,8
45	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2030	0,45	0,15	0,6
46	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2030	0,45	0,15	0,6
47	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2031	1,125	0,375	1,5
48	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,5
49	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,5
50	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2031	1,35	0,45	1,8
51	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2031	0,45	0,15	0,6
52	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2031	0,45	0,15	0,6
53	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2032	1,125	0,375	1,5
54	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,5
55	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,5
56	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2032	1,35	0,45	1,8
57	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2032	0,45	0,15	0,6
58	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2032	0,45	0,15	0,6
59	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2033	1,125	0,375	1,5
60	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,5
61	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,5
62	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2033	1,35	0,45	1,8
63	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2033	0,45	0,15	0,6
64	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2033	0,45	0,15	0,6
65	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2034	1,125	0,375	1,5
66	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,5
67	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,5
68	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2034	1,35	0,45	1,8
69	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2034	0,45	0,15	0,6
70	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2034	0,45	0,15	0,6
71	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-2	2035	1,125	0,375	1,5

№ п/п	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
72	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,5
73	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,5
74	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	ИвТЭЦ-3	2035	1,35	0,45	1,8
75	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	ИвТЭЦ-3	2035	0,45	0,15	0,6
76	г. Иваново, застройка производственного характера	ИвТЭЦ-3	2035	0,45	0,15	0,6
77	г. Иваново, ул. Рабфаковская (бассейн ИГЭУ)	Котельная ИГЭУ	2024	0,78	0,30	1,07
	ИТОГО			64,40	20,95	85,33

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.

6.3. 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

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

6.4. 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

Более подробно 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 представлены в разделе 6 Главы 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Иваново на период до 2035 года

6.4.1. Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения

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 без реализации мероприятий на сетях, 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/ч не требующий реализации каких-либо мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

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

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

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

Вариант 1.

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

Вариант 2.

- реконструкция котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности;

– перекладка существующего вывода №1 от забора ООО «Теплоснаб-2010» до котельной ИБХР диаметром 150 мм на новый 2Ду300 мм, L = 550 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 550 м (трасса красного цвета на рисунке 4.22-4.23).

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

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

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

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

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

Сценарий 1 предполагает 2 возможных варианта реализации:

Сценарий 1.1 (вариант 1):

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

Сценарий 1.2 (вариант 2):

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

- Строительство тепловых сетей 2Ду 219 мм длиной 100 м

Величина капитальных затрат по сценарию 1:

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

Таблица 38 – Тепловые нагрузки планируемых к строительству объектов

Потребитель	Подключенная нагрузка, Гкал/ч			Тип системы (открытая/закрытая)
	Всего:	СО (сезонное отопление)	ГВС	
ФКУ СИЗО-1	2,0624	1,782	0,28	закрытая
ФКУ ИК-7	2,60725	1,91755	0,6897	закрытая

В графическом виде мероприятия приведены ниже.

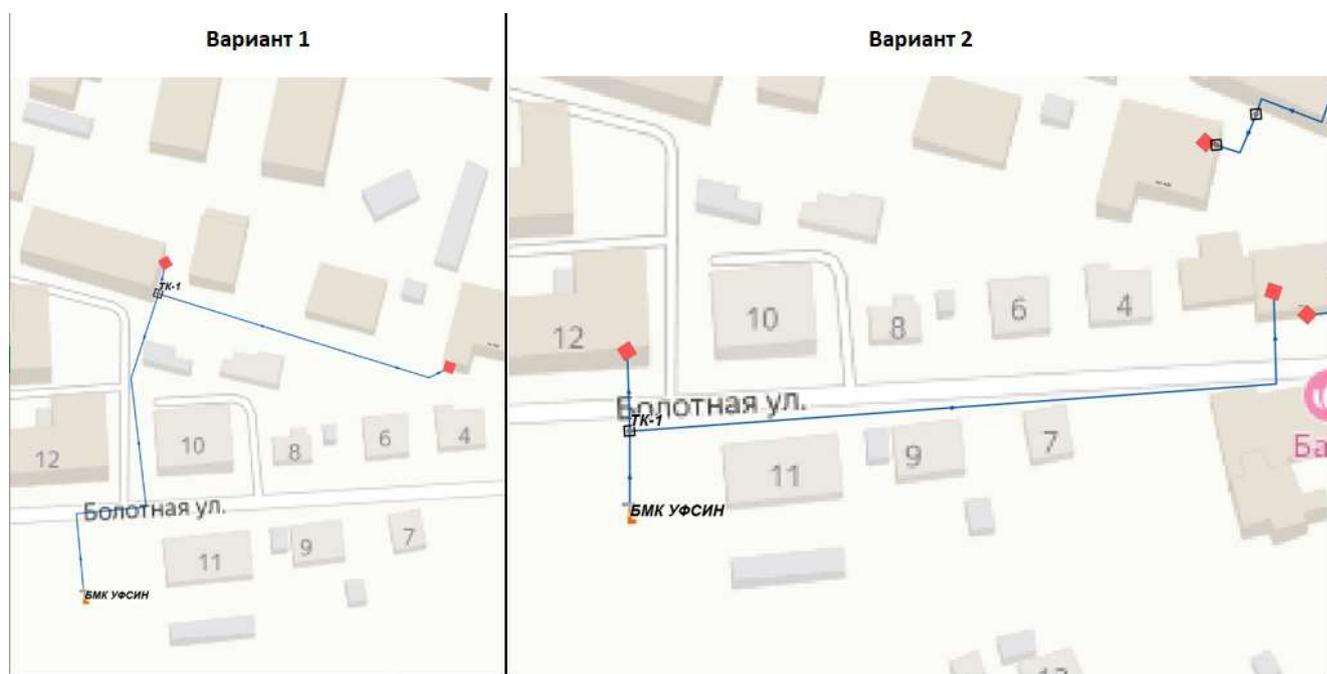


Рисунок 4– Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

6.4.4. Установка накопительного бойлера косвенного нагрева с ТЭНом на нужды ГВС в тепловом узле 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

Для переключения требуется выполнение следующих мероприятий:

Установка накопительного бойлера косвенного нагрева с ТЭНом на нужды ГВС в тепловом узле потребителя. Ориентировочные затраты 500 тыс. руб.

Принятый к реализации в соответствии Главой 5 сценарий 3 предполагает установку бойлера косвенного нагрева холодной воды от системы отопления. Данный бойлер должен иметь также ТЭН для обеспечения ГВС летом. 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.

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.

6.4.5. Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго, ул. Нарвская 2

Котельная снабжает единственный дом по ул. Нарвская, 3. Дом 1929 года постройки. Аварийным не признан. Схемой теплоснабжения предусматривается установка котла на стену дома или в тепловом узле потребителя. Ориентировочные затраты на мероприятие составят 150 тыс. руб.

Поскольку данные работы предусматриваются на имуществе потребителя, источником финансирования не может являться инвестиционная программа ЕТО. Данное мероприятие должно быть профинансировано из средств управляющей компании. Одним из вариантов финансирования мероприятия может являться программа капитального ремонта МКД.

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

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации.

Для поддержания надежности систем теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматривается ежегодное проведение капитального ремонта тепловых сетей. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия с учетом технического освидетельствования трубопроводов. Объем поддерживающих инвестиций, предусмотренных схемой теплоснабжения на реконструкцию тепловых сетей в целях снижения износа, представлен в п. 11.

Объемы мероприятий по реконструкции тепловых сетей ТСО (за исключение тепловых сетей ПАО «Т плюс») представлены в таблице ниже.

Ввиду отсутствия исходной информации по планам ТСО (за исключением АО «ИвГТЭ» и ПАО «Т Плюс») данные по плановым объемам и затратам на модернизацию существующих тепловых сетей указаны в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения.

Таблица 39 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №01 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)																		
ТСО: АО «ИвГТЭ» (Мероприятия Концессионного соглашения)																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая) 2 этап	216	2030	2030	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	надземная	ППУ	97,2	902,5	388,8	1388,4	1666,1	135,8	1261,4	543,4	1940,6	2328,7
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до дома 5а по улице Чехова (через Т-1.01)	46,5	2030	2030	46,5/ 76-от 32-гвс 1 тр (19 м)	46,5/ 76-от 32-гвс 1 тр (19 м)	подземная канальная-от надземная-гвс	ППУ	66,1	614,2	264,6	944,9	1133,9	92,5	858,5	369,8	1320,8	1584,9
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до ТК-2	27	2030	2030	27/ 219-от 108-гвс 1 тр	27/ 219-от 108-гвс 1 тр	подземная канальная-от надземная-гвс	ППУ	14,9	138,3	59,6	212,8	255,4	20,8	193,4	83,3	297,5	357
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 до ТК-3 (1 этап)	117,5	2030	2030	117,5/ 219-от 108 гвс 1 тр	117,5/ 219-от 108 гвс 1 тр	подземно-надземная	ППУ	51,5	478	205,9	735,4	882,4	71,9	668,1	287,8	1027,9	1233,4
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 до ТК-4 (1 этап)	12	2030	2030	12/ 219-от 108-гвс 1 тр	12/ 219-от 108-гвс 1 тр	надземная	ППУ	5,6	51,7	22,3	79,6	95,5	7,8	72,3	31,1	111,2	133,5
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-4 до ТК-5	75	2030	2030	75/ 219-от 108-гвс 1 тр	75/ 219-от 108-гвс 1 тр	подземная канальная	ППУ	32,5	302,1	130,1	464,8	557,7	45,5	422,2	181,9	649,6	779,5
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 до ТК-6	65	2030	2030	65/ 219-от 108 гвс 1 тр	65/ 219-от 108 гвс 1 тр	подземная канальная	ППУ	18,9	175,9	75,8	270,6	324,8	26,5	245,9	105,9	378,3	453,9
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад №89 по	90	2031	2031	90/ 110/160, 63/125	90/ 110/160, 63/126	подземная	ППУ	143,5	1332,1	573,8	2049,4	2459,3	208,5	1936,4	834,1	2979,1	3574,9

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	ул.Лебедева-Кумача, д.1																		
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от tХП002 (забор ОАО "Ивхимпром") до Т01ХП	69	2023	2023	69/ 219	69/ 219	подземная канальная	ППУ	234,7	2179,8	939	3353,6	4024,3	246,3	2286,6	985	3517,9	4221,5	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	12	2023	2023	дек.76	дек.76	подземная канальная	ППУ	27,5	255,5	110,1	393,1	471,7	28,9	268	115,4	412,3	494,8	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4б по улице Минская	4,5	2023	2023	4,5/ 76	4,5/ 76	подземная канальная	ППУ	13,4	124,9	53,8	192,1	230,5	14,1	131	56,4	201,5	241,8	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4в по улице Минская	8	2023	2023	авг.76	авг.76	подземная канальная	ППУ	19,9	184,7	79,6	284,1	341	20,9	193,7	83,5	298,1	357,7	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10.01 до ТК11	34,5	2023	2023	34,5/ 159-от, 76-гвс 1 тр	34,5/ 159-от, 76-гвс 1 тр	подземная канальная	ППУ	133,8	1242,1	535,1	1911	2293,2	140,3	1303	561,3	2004,6	2405,6	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от врезки между тепловыми камерами (ТК10 и ТК11) от ТК-10.01 до ТК-23	15,6	2023	2023	15,6/ 57	15,6/ 57	подземная канальная	ППУ	31,7	294,7	126,9	453,3	544	33,3	309,1	133,1	475,5	570,6	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 6 по 1-ому Минскому переулку	15	2023	2023	15/ 57	15/ 57	подземная канальная	ППУ	27,4	254,7	109,7	391,8	470,2	28,8	267,2	115,1	411	493,2	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 8/8 по улице 2-ая Минская	12,1	2023	2023	12,1/ 57	12,1/ 57	подземная канальная	ППУ	24,1	223,7	96,4	344,2	413	25,3	234,7	101,1	361	433,2	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до дома 10 по улице 2-ая Минская	12,8	2023	2023	12,8/ 57	12,8/ 57	подземная канальная	ППУ	24,8	230	99,1	353,9	424,7	26	241,3	103,9	371,2	445,5
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 12 по улице 2-ая Минская	12,2	2023	2023	12,2/ 57	12,2/ 57	подземная канальная	ППУ	24,7	229,3	98,8	352,8	423,4	25,9	240,6	103,6	370,1	444,1
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 9 по 2-ому Минскому переулку	20	2023	2023	20/ 57	20/ 57	подземная канальная	ППУ	32,3	299,9	129,2	461,4	553,7	33,9	314,6	135,5	484	580,8
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до дома 2а по 1-ому Минскому переулку	15	2023	2023	15/ 57	15/ 57	подземная канальная	ППУ	31	288	124,1	443,1	531,7	32,5	302,1	130,1	464,8	557,8
ИвГЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от В124 до дома 18 по улице Майорова	12,4	2023	2023	12,4/ 108	12,4/ 108	подземная канальная	ППУ	41,2	382,4	164,7	588,4	706,1	43,2	401,2	172,8	617,2	740,7
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	9	2024	2024	9/ 108-от, 57-гвс	9/ 108-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	50,8	472	203,3	726,1	871,3	55,8	518,4	223,3	797,5	957
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	21	2024	2024	21/ 108-от, 108/57-гвс	21/ 108-от, 108/57-гвс	подземная канальная	ППУ	115,3	1071	461,4	1647,7	1977,2	126,7	1176,3	506,7	1809,7	2171,6
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	17	2024	2024	17/ 108-от, 57-гвс	17/ 108-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	96	891,5	384	1371,6	1645,9	105,4	979,2	421,8	1506,4	1807,7
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20	8	2024	2024	авг.57	авг.57	подземная канальная	ППУ	22,5	209,2	90,1	321,8	386,1	24,7	229,7	99	353,4	424,1

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
«Ивановский государственный университет»)	до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)																		
Котельная ООО «Альфа»	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	15	2024	2024	15/ 89	15/ 89	подземная канальная	ППУ	44,4	412,7	177,8	634,9	761,9	48,8	453,3	195,2	697,3	836,8	
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д.74 по улице Окуловой	7	2024	2024	7/ 89-от, 57-гвс	7/ 89-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	35,6	330,3	142,3	508,1	609,7	39,1	362,7	156,3	558	669,7	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-ому Минскому переулку	19?1	2024	2024	19,1/ 76	19,1/ 76	подземная канальная	ППУ	31,2	290,1	124,9	446,2	535,5	34,3	318,6	137,2	490,1	588,1	
ИвТЭЦ-3	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	25	2024	2024	25/ 57	25/ 57	подземная канальная	ППУ	55,1	511,2	220,2	786,5	943,8	60,5	561,5	241,9	863,8	1036,6	
ИвТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова,105	180	2024	2024	180/ 108	180/ 108	надземная	ППУ	173,9	1614,9	695,6	2484,4	2981,3	191	1773,6	764	2728,7	3274,4	
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома №5 корпус 7 по Институтскому проезду	64	2025	2025	64/ 108	64/ 108	подземная	ППУ	139,3	1293,3	557,1	1989,7	2387,7	159,5	1481,5	638,2	2279,3	2735,1	
Котельная ООО «Альфа»	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	22	2025	2025	22/ 76	22/ 76	подземная канальная	ППУ	53,1	493,4	212,5	759	910,8	60,9	565,2	243,5	869,5	1043,4	
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д.53 по	12	2025	2025	12/ 76-от, 57-гвс	12/ 76-от, 57-гвс	надземная	ППУ	18,4	171,1	73,7	263,3	315,9	21,1	196	84,4	301,6	361,9	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	пр.Бакинский																		
Котельная АО «ИСМА»	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	263	2025	2025	263/ 159	263/ 159	подземная/надземная	ППУ	478,1	4439,8	1912,5	6830,5	8196,6	547,7	5085,9	2190,9	7824,5	9389,4	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая) 1 этап	216	2026	2026	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	надземная	ППУ	782,2	7263,3	3128,8	11174,4	13409,3	933,7	8669,8	3734,7	13338,2	16005,8	
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	104,4	2027	2027	104,4/ 108	104,4/ 108	подземная	ППУ	198,6	1843,9	794,3	2836,8	3404,2	246,7	2291,2	987	3525	4229,9	
Котельная ООО «Альфа»	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	6	2027	2027	июн.89	июн.89	подземная канальная	ППУ	17,6	163,2	70,3	251	301,2	21,8	202,7	87,3	311,9	374,3	
Котельная АО «ИСМА»	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	120,5	2027	2027	120,5/ 108	120,5/ 108	подземная/надземная	ППУ	218,1	2025	872,3	3115,4	3738,5	271	2516,2	1083,9	3871,1	4645,4	
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСК0Ж003 и до дома 68 по улице Окуловой	37	2027	2027	37/ 76	37/ 76	подземная	ППУ	73,4	681,8	293,7	1048,9	1258,7	91,2	847,2	365	1303,4	1564,1	
Котельная ООО «ИЭК-1»	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбйт" до дома 95 по улице Рабфаковская	47,7	2027	2027	47,7/ 76	47,7/ 76	подземная	ППУ	84,2	782,3	337	1203,6	1444,3	104,7	972,1	418,7	1495,5	1794,6	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ИвГЭЦ-2	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д.7 по ул Батурина	45	2027	2027	45/ 57	45/ 57	подземная	ППУ	72,9	676,9	291,6	1041,4	1249,6	90,6	841,1	362,3	1294	1552,8
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	75	2028	2028	75/ 76	75/ 76	подземная канальная	ППУ	126,9	1178	507,5	1812,4	2174,9	163,9	1522,4	655,8	2342,1	2810,5
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	14	2028	2028	14/ 89-от, 57-гвс	14/ 89-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	70,2	651,7	280,7	1002,6	1203,1	90,7	842,2	362,8	1295,6	1554,8
Котельная АО «ИСМА»	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	174,2	2028	2028	174,2/ 108	174,2/ 108	подземная	ППУ	296,7	2755,4	1187	4239,1	5086,9	383,5	3560,8	1533,9	5478,2	6573,8
Котельная АО «ИСМА»	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	20,5	2028	2028	20,5/ 108	20,5/ 108	подземная	ППУ	60,3	560,1	241,3	861,7	1034,1	78	723,8	311,8	1113,6	1336,3
Котельная АО «ИСМА»	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	55	2028	2028	55/ 108	55/ 108	подземная	ППУ	116,4	1080,4	465,4	1662,2	1994,7	150,4	1396,2	601,5	2148,1	2577,7
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до ЮИСКОЖ005 до ТОИСКОЖ007 до ТОИСКОЖ009 до дома 62 по улице Окуловой	227,4	2029	2029	227,4/ 89,57	227,4/ 89,57	подземная/надземная	ППУ	273,4	2538,9	1093,7	3906,1	4687,3	367,5	3412,3	1469,9	5249,7	6299,6
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до	334	2029	2029	334/ 159	334/ 159	надземная	ППУ	405,9	3768,8	1623,5	5798,1	6957,7	545,5	5065,1	2181,9	7792,5	9351

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	т0ИСКОЖ011																		
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	55	2030	2030	55/ 57	55/ 57	подземная канальная	ППУ	92,8	861,6	371,1	1325,5	1590,6	129,7	1204,2	518,8	1852,7	2223,2	
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Реконструкция теплотрассы от ТК т0ИСКОЖ013 до Т015 до Т017 до Т019 до т021 до т023 и до д.82 по ул.Окуловой (д/с №6) и от т023 до д.82 (сети гвс от теплового пункта)"	407,5	2030	2030	407,5/ 76/57,89/40, 40-гвс	407,5/ 76/57,89/40, 40-гвс	подземная/надземная	ППУ	382,8	3554,1	1531	5467,9	6561,4	535	4967,7	2139,9	7642,6	9171,2	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от тХП001(завдвижки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	10	2030	2030	10/ 159	10/ 159	воздушная	ППУ	13,4	124,3	53,5	191,2	229,4	18,7	173,7	74,8	267,2	320,7	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	12,5	2030	2030	12,5/ 159-отоп, 57-гвс	12,5/ 159-отоп, 57-гвс	воздушная	ППУ	23,5	218,5	94,1	336,1	403,3	32,9	305,4	131,5	469,8	563,7	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	59,5	2030	2030	59,5/ 89-отоп, 57/32-гвс	59,5/ 89-отоп, 57/32-гвс	подземная	ППУ	158,6	1472,5	634,3	2265,4	2718,5	221,6	2058,2	886,6	3166,4	3799,7	
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-В.98 (переключение школы №35 по улице П.Коммуны, 60 на тепловые сети котельной ИвГЭУ по ул.Рабфаковская, д.34, от ТК3 до ТК5)																		

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д.74А по улице Окуловой	79	2032	2032	79/ 76-от, 57-гвс	79/ 76-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	169,7	1576,1	678,9	2424,7	2909,7	256,6	2382,7	1026,4	3665,7	4398,8
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3 (2 этап)	117,5	2032	2032	117,5/ 219-от, 108-гвс 1 тр	117,5/ 219-от, 108-гвс 1 тр	подземно-надземная	ППУ	447,4	4154,2	1789,5	6391,1	7669,4	676,3	6280,3	2705,4	9662,1	11594,5
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4 (2 этап)	12	2032	2032	12/ 219-от, 108-гвс 1 тр	12/ 219-от, 108-гвс 1 тр	надземная	ППУ	70	650	280	1000	1200	105,8	982,7	423,3	1511,8	1814,2
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-ому Минскому переулку	14	2032	2032	14/ 89	14/ 89	подземная канальная	ППУ	25,7	238,9	102,9	367,5	441	38,9	361,1	155,6	555,6	666,7
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	21	2033	2033	21/ 57	21/ 57	подземная канальная	ППУ	57,2	530,8	228,6	816,6	979,9	89,9	834,5	359,5	1283,9	1540,7
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до т0ИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	66	2033	2033	66/ 159,89	66/ 159,89	подземная/надземная	ППУ	162,2	1506,4	648,9	2317,6	2781,1	255,1	2368,5	1020,3	3643,9	4372,6
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	15	2033	2033	15/ 159-от, 57-гвс 1 тр	15/ 159-от, 57-гвс 1 тр	подземная канальная	ППУ	68,4	635	273,6	977	1172,4	107,5	998,5	430,1	1536,1	1843,3
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	26,2	2033	2033	26,2/ 89	26,2/ 89	подземная канальная	ППУ	44,3	411,3	177,2	632,8	759,4	69,6	646,7	278,6	994,9	1193,9
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	59	2033	2033	59/ 108	59/ 108	подземная канальная	ППУ	89,5	831,2	358	1278,7	1534,5	140,7	1306,8	562,9	2010,5	2412,6
Котельная ООО	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13	35,5	2033	2033	35,5/ 159-от,	35,5/ 159-от,	подземная канальная	ППУ	131,5	1221,2	526	1878,7	2254,5	206,8	1920	827,1	2953,9	3544,7

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
«РесурсЭнерго»	до ТК-14				57-гвс 1 тр	57-гвс 1 тр													
Котельная ООО «ИЭК-1»	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы №55 (ул. Рабфаковская, 14)	56	2033	2033	56/ 108	56/ 108	подземная	ППУ	115	1067,9	460	1642,9	1971,4	180,8	1679	723,2	2583	3099,6	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская (1 этап)	30,8	2034	2034	30,8/ 89-от, 76-гвс	30,8/ 89-от, 76-гвс	подземная канальная	ППУ	78	724,7	312,2	1114,9	1337,9	127,6	1185	510,5	1823,1	2187,7	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская (2 этап)	15	2034	2034	15/ 89-от, 57-гвс	15/ 89-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	47,1	437,8	188,6	673,6	808,3	77,1	715,9	308,4	1101,4	1321,7	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	54,9	2034	2034	54,9/ 108-от, 57-гвс	54,9/ 108-от, 57-гвс	подземная канальная	ППУ	147,7	1371,6	590,8	2110,2	2532,2	241,5	2242,8	966,1	3450,4	4140,5	
Котельная ООО «РесурсЭнерго»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	74,2	2034	2034	74,2/ 219-от, 89-гвс	74,2/ 219-от, 89-гвс	подземная	ППУ	366,4	3402,4	1465,6	5234,4	6281,3	599,1	5563,4	2396,5	8559	10270,8	
ИвтЭЦ-3	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская,6 (Ивановская обл. типография)	50	2035	2035	50/ 76	50/ 76	воздушная	ППУ	44,5	413	177,9	635,4	762,4	75,6	702,3	302,5	1080,5	1296,6	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	5	2035	2035	5/ 108-от, 76-гвс	5/ 108-от, 76-гвс	подземная	ППУ	28	260	112	400,1	480,1	47,6	442,2	190,5	680,3	816,4	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д.130/9 по	17,5	2035	2035	17,5/ 108-от, 40-гвс	17,5/ 108-от, 40-гвс	воздушная	ППУ	33,4	310,2	133,6	477,2	572,6	56,8	527,5	227,2	811,5	973,8	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	ул.Кузнецова																		
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной №13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	39	2035	2035	39/ 76-от, 25-гвс 1 тр	39/ 76-от, 25-гвс 1 тр	подземная	ППУ	88,4	820,9	353,6	1262,9	1515,5	150,3	1396	601,3	2147,7	2577,2	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) доТ02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп)4тр	33,8	2035	2035	33,8/ 89-от, 76/57-гвс	33,8/ 89-от, 76/57-гвс	подземная	ППУ	104,6	971,2	418,4	1494,2	1793	177,9	1651,6	711,5	2540,9	3049,1	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	14	2035	2035	14/ 108-от, 89/57-гвс	14/ 108-от, 89/57-гвс	подземная	ППУ	77,1	715,9	308,4	1101,4	1321,7	131,1	1217,5	524,5	1873,1	2247,7	
Котельная АО «Ивхимпром»	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн.знание) и от тХП003 до тХП004	92,9	2035	2035	92,9/ 108,89-от, 57/32,25-гвс 1 тр	92,9/ 108,89-от, 57/32,25-гвс 1 тр	подземная/воздушная	ППУ	212,5	1973,2	850	3035,6	3642,8	361,4	3355,5	1445,4	5162,3	6194,7	
Итого по ТСО: АО «ИвГТЭ» (Мероприятия Концессионного соглашения)		5281			0	0	0	0	8487	78810	33949	121246	145495	11435	106186	45741	163363	196036	
ТСО: ЗАО «УП ЖКХ» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)																			
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2029	-	2029	2029	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	108,1	1003,5	432,3	1543,8	1543,8	108,1	1003,5	432,3	1543,8	1543,8	
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ»	-	2030	2030	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	в 2030																		
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2031	-	2031	2031	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2032	-	2032	2032	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2033	-	2033	2033	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2034	-	2034	2034	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	
Котельная ООО «ТЭС»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2035	-	2035	2035	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9	
Итого по ТСО: ЗАО «УП ЖКХ» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)									1629	15129	6517	23275	23275	1629	15129	6517	23275	23275	
ТСО: ЗАО «ИвТБС» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)																			
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2023	-	2023	2023	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших	-	2024	2024	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.		ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.		ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2024																		
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2025	-	2025	2025	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2026	-	2026	2026	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2027	-	2027	2027	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2028	-	2028	2028	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2029	-	2029	2029	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2030	-	2030	2030	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2031	-	2031	2031	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	2031																		
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2032	-	2032	2032	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2033	-	2033	2033	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2034	-	2034	2034	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2035	-	2035	2035	0,089-0,325	0,089-0,325	Надземная/подземная	ППУ	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	156,4	1452,6	625,7	2234,8	2681,7	
Итого по ТСО: ЗАО «ИвТБС» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)									2033	18884	8134	29052	34862	2033	18884	8134	29052	34862	
ТСО: ООО «Энергосервисная компания» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)																			
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2023	-	2023	2023	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2024	-	2024	2024	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2025	-	2025	2025	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2026	-	2026	2026	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2027	-	2027	2027	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2028	-	2028	2028	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2029	-	2029	2029	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2030	-	2030	2030	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых	-	2031	2031	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2031																		
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2032	-	2032	2032	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2033	-	2033	2033	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2034	-	2034	2034	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2035	-	2035	2035	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
Итого по ТСО: ООО «Энергосервисная компания» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)									121	1122	484	1726	2071	121	1122	484	1726	2071	
ТСО: ООО «Энергосетьком» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)																			
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2023	-	2023	2023	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2024	-	2024	2024	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2025	-	2025	2025	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2026	-	2026	2026	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2027	-	2027	2027	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2028	-	2028	2028	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2029	-	2029	2029	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых	-	2030	2030	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	сетях ООО «Энергосетьком» в 2030																		
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2031	-	2031	2031	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2032	-	2032	2032	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2033	-	2033	2033	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2034	-	2034	2034	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2035	-	2035	2035	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
Итого по ТСО: ООО «Энергосетьком» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)									90	832	359	1281	1537	90	832	359	1281	1537	

ТСО: ООО «Купол» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2023	-	2023	2023	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2024	-	2024	2024	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2025	-	2025	2025	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2026	-	2026	2026	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2027	-	2027	2027	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2028	-	2028	2028	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2029	-	2029	2029	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2030	-	2030	2030	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	сетях ООО «Купол» в 2030																		
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2031	-	2031	2031	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2032	-	2032	2032	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2033	-	2033	2033	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2034	-	2034	2034	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2035	-	2035	2035	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Итого по ТСО: ООО «Купол» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурсе)									503	4666	2010	7179	8615	503	4666	2010	7179	8615	
ТСО: АО «ИвГТЭ» (Повышение надежности)																			
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3а до ТК-12 с увеличением диаметра до 300 мм	98	2022	2023	0,219	0,325	Надземная/подземная	ППУ	2161	20067	8644	30872	37046	2161	21050	9068	32278	38734	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2022 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2022 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Итого по ТСО: Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (Повышение надежности)		98							2161	20067	8644	30872	37046	2161	21050	9068	32278	38734
Итого по ЕТО №01		37771							15024	139508	60096	214630	252901	17972	167868	72312	258155	305130
Итого по г. Иваново		37771							15024	139508	60096	214630	252901	17972	167868	72312	258155	305130

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

На основании результатов расчетов экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, приведенных в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Иваново на период до 2035 года», можно сделать вывод, что данный проект характеризуется $NPV = -1,422$ млрд. руб. (ЧПС (NPV) < 0 на прогнозный период 10 лет). Таким образом проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения оценивается как неэффективный.

При этом качество воды в существующей открытой системе горячего водоснабжения (раздел 7 Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Иваново на период до 2035 года») отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

С учетом изложенного установлена нецелесообразность реализации мероприятий по переводу существующих 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

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 не предусмотрены.

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

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, Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 40 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности ЕТО-1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	421,98	401,32	362,08	388,82	398,26	388,82	404,88											
<i>по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	417,017	386,393	359,024	379,194	386,63	377,47	375,99											
<i>по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	4,958	14,931	3,057	9,625	11,62	11,35	28,89											
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	81,49	74,03	70,39	73,47	71,12	73,47	74,59											
<i>- на производство электроэнергии</i>	млн кВт-ч	81,49	74,03	70,39	73,47	71,12	73,47	74,59											
<i>- на производство теплоты</i>	млн кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	340,49	327,3	291,69	315,35	327,14	315,35	330,29											
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1 337,27	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 337,27	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24											
<i>из производственных отборов;</i>		275,9	229,66	160,2	208,23	228,665	125,510	127,168											
<i>из теплофикационных отборов</i>		379,76	378,9	355,45	580,85	505,458	580,850	588,522											
<i>из отборов противоаварийного</i>		363,74	310,2	398,13	210,23	255,832	210,230	213,007											
<i>из конденсаторов</i>		161,34	162,33	158,13	152,53	127,02	152,530	154,545											
<i>из ПВК, и прочих</i>		0	0	0	0	0	0	0											
<i>из РОУ (БРОУ)</i>		156,53	125,46	30,66	53,28	34,895	53,280	53,984											
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	90,6	80,59	71,93	86,47	79,76	86,47	2,55											
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0											
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	229,03	264,61	257,25	262,4	254,39	262,40	310,62											
<i>по теплофикационному циклу;</i>	г/кВт-ч	177,64	185,33	207,19	193,08	176,31	193,08	162,00											
<i>по конденсационному циклу</i>	г/кВт-ч	4 624,14	2 456,27	6 539,18	3 131,92	2988,74	3131,92	2370,30											
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,34	171,99	169,86	170,63	168,52	170,63	157,00											
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	325,83	294,12	262,32	288,38	277,33	288,38	281,14											

Вывод из эксплуатации - перевод потребителей на теплоснабжение от новой котельной

*-показатели приведены для полного года работы источника комбинированной выработки ИвТЭЦ-2, с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей на новую водогрейную котельную

Таблица 41 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО-1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	616,01	673,38	622,10	580,28	714,78	716,65	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66
<i>по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	569,71	626,58	554,38	550,94	664,44	666,18	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01
<i>по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	46,30	46,81	67,72	29,34	50,34	50,47	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	93,40	91,15	94,01	87,76	102,78	105,9	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92
<i>- на производство электроэнергии</i>	млн кВт-ч	93,40	91,15	94,01	87,76	102,78	105,9	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51
<i>- на производство теплоты</i>	млн кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	522,61	582,24	528,08	492,53	612,00	610,75	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1 147,21	1 186,75	1 100,58	1 044,03	1 231,24	1 139,78	1 183,33	1 188,84	1 194,35	1 199,85	1 205,36	1 210,87	1 216,38	1 221,89	1 227,39	1 232,90	1 238,41	1 243,92
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 147,21	1 186,75	1 100,58	1 044,03	1 231,24	1 139,78	1 183,33	1 188,84	1 194,35	1 199,85	1 205,36	1 210,87	1 216,38	1 221,89	1 227,39	1 232,90	1 238,41	1 243,92
<i>из производственных отборов;</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из теплофикационных отборов</i>	тыс. Гкал	1 066,66	1 165,29	1 085,29	1 019,87	1 225,26	1 112,70	1 156,25	1 161,63	1 167,01	1 172,40	1 177,78	1 183,16	1 188,54	1 193,92	1 199,31	1 204,69	1 210,07	1 215,45
<i>из отборов противодавления</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из конденсаторов</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из ПВК, и прочих</i>	тыс. Гкал	51,29	21,46	15,29	24,16	5,98	27,08	27,08	27,21	27,33	27,46	27,58	27,71	27,84	27,96	28,09	28,21	28,34	28,47
<i>из РОУ</i>	тыс. Гкал	29,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	6,10	6,69	5,69	5,40	5,63	4,98	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	95,5	98,2	98,6	97,7	99,5	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	198,65	197,79	225,73	218,04	218,90	226,07	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01
<i>по теплофикационному циклу;</i>	г/кВт-ч	164,00	188,90	233,57	160,38	255,69	178,54	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
<i>по конденсационному циклу</i>	г/кВт-ч	625,80	317,76	160,62	1 304,59	216,13	229,84	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,96	174,01	163,93	162,50	162,95	166,25	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	304,54	321,67	299,63	277,05	334,60	327,56	324,97	325,81	326,65	327,50	328,34	329,18	330,02	330,87	331,71	332,55	333,40	334,24

Таблица 42 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	868	600	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 297	1 420	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	693	679	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 779	1 728	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	3 943	4 184	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	6 173	6985	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	34 846	39 544	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 391	1 551	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	532	554	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 404	2 719	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	8 745	9 463	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	14 315	15 775	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	3 557	3 708	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	108 854	117 670	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854
15	Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	природный газ	608	687	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	975	1 102	975	975	975	975	975	т	975	975	975	975	975	975	975
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	253	294	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 517	2 504	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	580	727	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 983	3 275	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	30 498	30 490	30 481	30 473	30 465	30 457	30 448	30 440	30 432	30 424	30 453	30 445	30 437	30 429	30 421
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	5 334	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	13 493	13 489	13 486	13 483	13 480	13 477	13 474	13 471	13 468	13 474	13 471	13 468	13 465	13 462	13 459
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	27 108	27 354	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600
25	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	природный газ	18 512	18 512	18 512	18 512	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ	8 743	8 380	8 380	8 380	8 380	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	544	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	58 368	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	19 982	19 979	19 976	19 973	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	1 077	1 393	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	13 988	27 334	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	23 302	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ	773,9	712,3	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	26 854	26 180	26 180	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	10 102	10 102	10 102	10 102	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	4 028	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	25 052	20 541	20 541	20 541	20 541										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	3 783	2 374	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	1 959	5 729	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	1 046	3 946	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
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	1 113	3 928	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	2 728	3 222	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ	351,0	327,8	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2*	природный газ					1 063 210	1 069 524	1 075 837	1 082 150	1 088 463	1 094 777	1 101 090	1 107 403	1 113 716	1 120 030	1 126 343
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения выработки тепловой энергии в 2024 году учтены в таблице 39

Таблица 43 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	649	648,1	647,2	646,4	645,5	644,7	643,8	643	642,1	641,3	640,4	639,2	638,4	637,6	636,8
Итого			649	648,1	647,2	646,4	645,5	644,7	643,8	643	642,1	641,3	640,4	639,2	638,4	637,6	636,8

Таблица 44 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная МЧС	природный газ	6 005,80	6 004,00	6 002,20	6 000,30	5 998,50	5 996,70	5 994,90	5 993,20	5 991,40	5 989,60	5 987,90	5 986,10	5 984,40	5 982,60	5 980,90
Итого			6 005,80	6 004,00	6 002,20	6 000,30	5 998,50	5 996,70	5 994,90	5 993,20	5 991,40	5 989,60	5 987,90	5 986,10	5 984,40	5 982,60	5 980,90

Таблица 45 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	1 878,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0
Итого			1 878,0	1 846,0													

Таблица 46 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная НТК	природный газ	2 623,00	2 620,80	2 618,70	2 616,50	2 614,30	2 612,20	2 610,10	2 607,90	2 605,80	2 604,20	2 602,20	2 600,10	2 598,00	2 595,90	2 593,90
Итого			2 623,00	2 620,80	2 618,70	2 616,50	2 614,30	2 612,20	2 610,10	2 607,90	2 605,80	2 604,20	2 602,20	2 600,10	2 598,00	2 595,90	2 593,90

Таблица 47 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	1 655,30	1 653,60	1 652,00	1 650,30	1 648,70	1 647,00	1 645,40	1 643,80	1 642,20	1 640,60	1 640,20	1 638,60	1 637,10	1 635,50	1 633,90
Итого			1 655,30	1 653,60	1 652,00	1 650,30	1 648,70	1 647,00	1 645,40	1 643,80	1 642,20	1 640,60	1 640,20	1 638,60	1 637,10	1 635,50	1 633,90

Таблица 48 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
15	Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	природный газ	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	160,9	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
25	Котельная ул. 23 Линия ООО «Система Альфа»	природный газ	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
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ		164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	184,6	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
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	156,9	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
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ		146,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	158,7	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	140,2	138,7	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	165,63	160,22	160,22	160,22	160,22										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ		161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2	природный газ				155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии в 2024 году учтены в таблице 39

Таблица 49 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	155,28	155,28	155,28	155,28

Таблица 50 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная МЧС	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11

Таблица 51 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3

Таблица 52 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная НТК	природный газ	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4

Таблица 53 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Нордек»	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	153,61	153,61	153,61	153,61	153,61

Таблица 54 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926
15	Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	природный газ	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	4324,8	4408,6	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2
25	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	природный газ	2957,0	2957,0	2 957	2 957	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ		1375,1	1375,1	1375,1	1375,1	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	100,4	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	10517,7	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	193,2	221	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	2595	4409	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	4288,5	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1	5188,1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ		104	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
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	2187,2	3790,8	3790,8	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	1808,1	1808,1	1808,1	1808,1	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	561,9	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	4149,4	3291,0	3291,0	3291,0	3291,0										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	680,8	380	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	424,4	910	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	188,8	620	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	200,9	617	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	492,4	506	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ		53	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2*	природный газ					165 094	166 074	167 055	168 035	169 015	169 996	170 976	171 956	172 937	173 917	174 897
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения расхода условного топлива в 2024 году учтены в таблице 39

Таблица 55 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	104,2	104	103,9	103,8	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	99,3	99,1	99	98,9
Итого			104,2	104	103,9	103,8	103,6	99,3	99,1	99	98,9							

Таблица 56 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная МЧС	природный газ	964	963,7	963,4	963,2	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	923,3	923,1	922,8	922,5	922,3	922	921,7
Итого			964	963,7	963,4	963,2	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	923,3	923,1	922,8	922,5	922,3	922	921,7

Таблица 57 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	414,5	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
Итого			414,5	318														

Таблица 58 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная НТК	природный газ	419,5	419,1	418,8	418,4	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	392,7	392,4	392,1	391,8	391,5	391,2
Итого			419,5	419,1	418,8	418,4	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	392,7	392,4	392,1	391,8	391,5	391,2

Таблица 59 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	265,7	265,4	265,2	264,9	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	252	251,7	251,5	251,2	251
Итого			265,7	265,4	265,2	264,9	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	252	251,7	251,5	251,2	251

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива Ивановской ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервное топливо предусмотрено на котельной №37 и производственных источниках теплоснабжения. Аварийное топливо отсутствует.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Иваново, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Иваново планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации – природный газ.

Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива. Исходя из структуры топливного баланса МО г. Иваново, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Согласно п.15(1) Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 (в ред. ПП РФ от 31.05.2022 №997) в ценовых зонах теплоснабжения предложения по величине необходимых инвестиций и оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям указываются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

В ценовых зонах теплоснабжения при осуществлении концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, реализация концессионером производимых товаров, выполнение работ, оказание услуг осуществляются по регулируемым ценам (тарифам), если:

- 1) концессионером по концессионному соглашению является организация, которой не присвоен статус единой теплоснабжающей организации
- 2) долгосрочные параметры регулирования, на основе которых утверждаются цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, были включены в концессионное соглашение.

Поскольку в г. Иваново концессионером по единственному действующему концессионному соглашению является организация, которая не имеет статус единой теплоснабжающей организации, тарифы АО «ИВГТЭ» (в зоне концессии) будут относиться к регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, для остальных ТСО разделы в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.76.1.) в настоящем разделе, а также в Главе 12 Обосновывающих материалов не разрабатываются.

В Приложении 1 приведена более подробная информация по мероприятиям, в том числе с указанием этапов финансовых потребностей

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Указание предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии настоящей

редакцией схемы не предусматривается.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В целом стоимость мероприятий по объектам концессионного соглашения, запланированных АО «ИвГТЭ» на период 2020-2043 гг. составят 351 961 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах). Все запланированные мероприятия являются мероприятиями на тепловых сетях.

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий по АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО №1 (ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский») приведены в следующей таблице.

Таблица 60 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации АО «ИвГТЭ» (в зоне концессии) в зоне деятельности ЕТО №1 (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 1																																					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																					
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 2																																					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																					
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Чехова	протяженность/диаметр	м/м	216/219-от, 114-гвс 1 тр	216/219-от, 114-гвс 1 тр	2020	2020	2	608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до дома 5а по улице Чехова (через Т-1.01)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Чехова	протяженность/диаметр	м/м	46,5/76-от 32 гвс 1 тр (19 м)	46,5/76-от 32-гвс 1 тр (19 м)	2020	2020	1	352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до ТК-2	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Чехова	протяженность/диаметр	м/м	27/219-от 108-гвс 1 тр	27/219-от 108-гвс 1 тр	2020	2020	375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 до ТК-3	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	117,5/219-от 108 гвс 1 тр	117,5/219-от 108 гвс 1 тр	2020	2020	1	638	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 до дома 5а по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	14/108-от 57-гвс 1 тр	14/108-от 57-гвс 1 тр	2020	2020	737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 до ТК-4	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	12/219-от 108-гвс 1 тр	12/219-от 108-гвс 1 тр	2020	2020	190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7	Реконструкция участка тепловой сети ТК-4 до ТК-5	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	75/219-от 108-гвс 1 тр	75/219-от 108-гвс 1 тр	2020	2020	835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.8	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 до ТК-6	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	65/219-от 108 гвс 1 тр	65/219-от 108 гвс 1 тр	2020	2020	969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.9	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 до ТК-25	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	35/89-от 76-гвс 1 тр	35/89-от 76-гвс 1 тр	2020	2020	1	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до дома культуры (Минская, 5)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	протяженность/диаметр	м/м	11/89-от, 57-гвс 1 тр	11/89-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.11	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-5 до дома 5 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	6/89/76	6/89/76	2021	2021	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.12	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до здания 7А по улице 2-й Минской (магазин)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	18/57	18/57	2021	2021	365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.13	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до дома 2 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	25,5/76	25,5/76	2021	2021	544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-16	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	55/133-от, 57-гвс 1 тр	55/133-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	2	141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до дома 2в по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	81/76-от, 57-гвс 1 тр	81/76-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
5		эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Минская	м/м	м				442																				
3.1.1 6	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 9 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	19,2/76-от, 57-гвс 1 тр	19,2/76-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	734	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.1 7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 7 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	11,5/76-от, 57-гвс 1 тр	11,5/76-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1 8	Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК27	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	40/108-от, 108-гвс 1 тр	40/108-от, 108-гвс 1 тр	2021	2021	1926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1 9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27 до дома 15 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	6/76-от, 57-гвс 1 тр	6/76-от, 57-гвс 1 тр	2021	2021	341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 0	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-18	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	14/108	14/108	2022	2022	512	-	512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до дома 2а по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	27942	27942	2022	2022	273	-	273	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до ТК-19	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	19/108	19/108	2022	2022	536	-	536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 3	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	20/76	20/76	2022	2022	468	-	468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 4	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4а по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	27881	27881	2022	2022	216	-	216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 5	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-9 до ТК-20	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	54/108	54/108	2022	2022	1429	-	1429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 6	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до дома 5 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	20941	20941	2022	2022	205	-	205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до ТК-21	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	70/108	70/108	2022	2022	1552	-	1552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 8	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до дома 3 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	21064	21064	2022	2022	304	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2 9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до ТК-22	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	50/108	50/108	2022	2022	991	-	991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 0	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-22 до дома 1 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	7,8/76	7,8/76	2022	2022	277	-	277	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 1	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10 до ТК-10.01	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	40/219-от, 57-гвс 1 тр	40/219-от, 57-гвс 1 тр	2022	2022	2415	-	2415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 2 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	м/м	м	25,8/76	25,8/76	2022	2022	567	-	567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 3	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 3 по 2-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 2-й Минский	м/м	м	34/57	34/57	2022	2022	701	-	701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 4	Реконструкция теплотрассы от tХП002 (забор ОАО "Ивхимпром") до Т01ХП	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	м/м	м	69/219	69/219	2023	2023	3518	-	-	3518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 5	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	м/м	м	28095	28095	2023	2023	412	-	-	412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 6	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4б по улице Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	м/м	м	4,5/76	4,5/76	2023	2023	202	-	-	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3 7	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4в по улице Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	м/м	м	27973	27973	2023	2023	298	-	-	298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38			
3.1.38	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10.01 до ТК11	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	34,5/159-от, 76-гвс 1 тр	34,5/159-от, 76-гвс 1 тр	2023	2023	2 005	-	-	2 005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.39	Реконструкция участка тепловой сети от врезки между тепловыми камерами (ТК10 и ТК11) от ТК-10.01 до ТК-23	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	15,6/57	15,6/57	2023	2023	476	-	-	476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.40	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 6 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	15/57	15/57	2023	2023	411	-	-	411	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.41	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 8/8 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	12,1/57	12,1/57	2023	2023	361	-	-	361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.42	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до дома 10 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	12,8/57	12,8/57	2023	2023	371	-	-	371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.43	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 12 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	12,2/57	12,2/57	2023	2023	370	-	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.44	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 9 по 2-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 2-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	20/57	20/57	2023	2023	484	-	-	484	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.45	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до дома 2а по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	15/57	15/57	2023	2023	465	-	-	465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.46	Реконструкция теплотрассы от В124 до дома 18 по улице Майорова	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Майорова	протяженность/диаметр	м/м	12,4/108	12,4/108	2023	2023	617	-	-	617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.47	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Серафимовича	протяженность/диаметр	м/м	9/108-от, 57-гвс	9/108-от, 57-гвс	2024	2024	797	-	-	-	797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.48	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	21/108-от, 108/57-гвс	21/108-от, 108/57-гвс	2024	2024	1 810	-	-	-	1 810	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.49	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	17/108-от, 57-гвс	17/108-от, 57-гвс	2024	2024	1 506	-	-	-	1 506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.50	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Серафимовича	протяженность/диаметр	м/м	21033	21033	2024	2024	353	-	-	-	353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.51	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Революционная	протяженность/диаметр	м/м	15/89	15/89	2024	2024	697	-	-	-	697	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.52	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	7/89-от, 57-гвс	7/89-от, 57-гвс	2024	2024	558	-	-	-	558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.53	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	19,1/76	19,1/76	2024	2024	490	-	-	-	490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.54	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Панина	протяженность/диаметр	м/м	25/57	25/57	2024	2024	864	-	-	-	864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.55	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Смирнова	протяженность/диаметр	м/м	180/108	180/108	2024	2024	2 729	-	-	-	2 729	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.56	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Институтский	протяженность/диаметр	м/м	64/108	64/108	2025	2025	2 279	-	-	-	2 279	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.57	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Революционная	протяженность/диаметр	м/м	22/76	22/76	2025	2025	869	-	-	-	869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.58	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Бакинский	протяженность/диаметр	м/м	12/76-от, 57-гвс	12/76-от, 57-гвс	2025	2025	302	-	-	-	302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.59	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	263/159	263/159	2025	2025	7 824	-	-	-	7 824	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.60	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Чехова	протяженность/диаметр	м/м	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	2026	2026	13 338	-	-	-	-	-	-	-	13 338	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя		Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																
								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38	
3.1.6 1	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	протяженность/диаметр	м/м	104,4/108	104,4/108	2027	2027	3 525	-	-	-	-	-	-	3 525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 2	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Революционная	протяженность/диаметр	м/м	32660	32660	2027	2027	312	-	-	-	-	-	-	312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 3	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Бакинский	протяженность/диаметр	м/м	120,5/108	120,5/108	2027	2027	3 871	-	-	-	-	-	-	3 871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 4	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	37/76	37/76	2027	2027	1 303	-	-	-	-	-	-	1 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 5	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Рабфаковская	протяженность/диаметр	м/м	47,7/76	47,7/76	2027	2027	1 496	-	-	-	-	-	-	1 496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 6	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Батурина	протяженность/диаметр	м/м	45/57	45/57	2027	2027	1 294	-	-	-	-	-	-	1 294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 7	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Институтский	протяженность/диаметр	м/м	75/76	75/76	2028	2028	2 342	-	-	-	-	-	-	2 342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 8	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	14/89-от, 57-гвс	14/89-от, 57-гвс	2028	2028	1 296	-	-	-	-	-	-	1 296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6 9	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	174,2/108	174,2/108	2028	2028	5 478	-	-	-	-	-	-	5 478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 0	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	20,5/108	20,5/108	2028	2028	1 114	-	-	-	-	-	-	1 114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 1	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Бакинский	протяженность/диаметр	м/м	55/108	55/108	2028	2028	2 148	-	-	-	-	-	-	2 148	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 2	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до Т0ИСКОЖ005, до Т0ИСКОЖ007, до Т0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	227,4/89,57	227,4/89,57	2029	2029	5 250	-	-	-	-	-	-	-	5 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 3	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до Т0ИСКОЖ011	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	334/159	334/159	2029	2029	7 793	-	-	-	-	-	-	-	7 793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 4	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д 1-й Институтский	протяженность/диаметр	м/м	55/57	55/57	2030	2030	1 853	-	-	-	-	-	-	-	1 853	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 5	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)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	407,5/76/57,89/40, 40-гвс	407,5/76/57,89/40, 40-гвс	2030	2030	7 643	-	-	-	-	-	-	-	7 643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.7 6	Реконструкция теплотрассы от тХП001 (завдвижки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	10/159	10/159	2030	2030	267	-	-	-	-	-	-	-	267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 7	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	12,5/159-отоп, 57-гвс	12,5/159-отоп, 57-гвс	2030	2030	470	-	-	-	-	-	-	-	470	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 8	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	59,5/89-отоп, 57/32-гвс	59,5/89-отоп, 57/32-гвс	2030	2030	3 166	-	-	-	-	-	-	-	3 166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.7 9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-В.98 (переключение школы N 35 по улице П. Коммуны, 60, на тепловые сети котельной ИвГЭУ по ул. Рабфаковская, д. 34, от ТК3 до ТК5)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	протяженность/диаметр	м/м	163/325	163/325	2031	2031																			
3.1.8 0	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	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	90/110/160, 63/125	90/110/160, 63/126	2031	2031	3 785	-	-	-	-	-	-	-	3 785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.8 1	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	79/76-от, 57-гвс	79/76-от, 57-гвс	2032	2032	3 666	-	-	-	-	-	-	-	3 666	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.8 2	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	117,5/219-от, 108-гвс 1 тр	117,5/219-от, 108-гвс 1 тр	2032	2032	9 662	-	-	-	-	-	-	-	9 662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.8 3	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	12/219-от, 108-гвс 1 тр	12/219-от, 108-гвс 1 тр	2032	2032	1 512	-	-	-	-	-	-	-	1 512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя		Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																		
								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38			
3.1.84	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 2-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	14/89	14/89	2032	2032	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	556	-	-	-	-	-			
3.1.85	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Суздальская	протяженность/диаметр	м/м	21/57	21/57	2033	2033	1284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1284	-	-	-	-			
3.1.86	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановскож" до тИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	66/159,89	66/159,89	2033	2033	3644	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3644	-	-	-	-			
3.1.87	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	15/159-от, 57-гвс 1 тр	15/159-от, 57-гвс 1 тр	2033	2033	1536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1536	-	-	-	-			
3.1.88	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	26,2/89	26,2/89	2033	2033	995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	995	-	-	-	-			
3.1.89	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 1-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	59/108	59/108	2033	2033	2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2010	-	-	-	-			
3.1.90	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пер. 2-й Минский	протяженность/диаметр	м/м	35,5/159-от, 57-гвс 1 тр	35,5/159-от, 57-гвс 1 тр	2033	2033	2954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2954	-	-	-	-			
3.1.91	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Рабфаковская	протяженность/диаметр	м/м	56/108	56/108	2033	2033	2583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2583	-	-	-	-			
3.1.92	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	протяженность/диаметр	м/м	30,8/89-от, 76-гвс	30,8/89-от, 76-гвс	2034	2034	1823	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1823	-	-	-	-			
3.1.93	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	протяженность/диаметр	м/м	15/89-от, 57-гвс	15/89-от, 57-гвс	2034	2034	1101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1101	-	-	-	-			
3.1.94	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	54,9/108-от, 57-гвс	54,9/108-от, 57-гвс	2034	2034	3450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3450	-	-	-	-			
3.1.95	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	74,2/219-от, 89-гвс	74,2/219-от, 89-гвс	2034	2034	8559	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8559	-	-	-	-			
3.1.96	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Типографская	протяженность/диаметр	м/м	50/76	50/76	2035	2035	1080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1080	-	-	-			
3.1.97	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	5/108-от, 76-гвс	5/108-от, 76-гвс	2035	2035	680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	680	-	-	-			
3.1.98	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	17,5/108-от, 40-гвс	17,5/108-от, 40-гвс	2035	2035	811	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	811	-	-	-			
3.1.99	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. П.И. Сахарова	протяженность/диаметр	м/м	39/76-от, 25-гвс 1 тр	39/76-от, 25-гвс 1 тр	2035	2035	2148	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2148	-	-	-			
3.1.100	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.	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	33,8/89-от, 76/57-гвс	33,8/89-от, 76/57-гвс	2035	2035	2541	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2541	-	-	-			
3.1.101	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	14/108-от, 89/57-гвс	14/108-от, 89/57-гвс	2035	2035	1873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1873	-	-	-			
3.1.102	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	92,9/108,89-от, 57/32,25-гвс 1 тр	92,9/108,89-от, 57/32,25-гвс 1 тр	2035	2035	5162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5162	-	-	-			
3.1.103	Реконструкция теплотрассы от ТК-8 до дома 36 по улице Рабфаковской	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Рабфаковская	протяженность/диаметр	м/м	15/108	15/108	2036	2036	1212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.104	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16 до ТК17	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	92/159	92/159	2036	2036	5222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.105	Реконструкция теплотрассы от ТК-23 до дома 3 по улице Симонова	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Симонова	протяженность/диаметр	м/м	75/89	75/89	2036	2036	3247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.106	Реконструкция участка тепловой сети от точки врезки в существующую теплотрассу Т1 до ИСМА001/1 до точки врезки в существующую теплотрассу Т4 с измерительным участком	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	78,3/159	78,3/159	2036	2036	4645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя																	Всего	Профинансировано к 2020 году		
								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38	
3.1.1.07	Реконструкция теплотрассы ГВС от бойлерной до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	70,5/89	70,5/89	2036	2036	3 051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1.08	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до дома 29 по улице Рабфаковская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Рабфаковская	протяженность/диаметр	м/м	37/159	37/159	2037	2037	2 777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.09	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до д. 3А по ул. Суздальская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Суздальская	протяженность/диаметр	м/м	21125	21125	2037	2037	789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.10	Реконструкция теплотрассы от ТК-23 до дома 80 по улице Революционной	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Революционная	протяженность/диаметр	м/м	15/57	15/57	2037	2037	1 076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.11	Реконструкция теплотрассы от бойлерной по территории ОАО "Ивхимпром" до тХП002 (забор ОАО "Ивхимпром")	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Кузнецова	протяженность/диаметр	м/м	81,11/159	81,11/159	2037	2037	2 814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.12	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-2	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Чехова	протяженность/диаметр	м/м	27/219-от, 108-гвс 1 тр	27/219-от, 108-гвс 1 тр	2037	2037	3 192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.13	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-5 до ТК-6	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	65/219-от, 108-гвс 1 тр	65/219-от, 108-гвс 1 тр	2037	2037	7 132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.14	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 20 по улице 2-й Ключевой	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Ключевая	протяженность/диаметр	м/м	145,5/89	145,5/89	2038	2038	5 886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.15	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ТК-12	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, пр-д Бакинский	протяженность/диаметр	м/м	220/76-от, 57-гвс	220/76-от, 57-гвс	2038	2038	11 410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.16	Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до дома 12/95 по улице Рабфаковская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Рабфаковская	протяженность/диаметр	м/м	135,2/57	135,2/57	2038	2038	2 689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.17	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА003	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	52/108	52/108	2039	2039	3 094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.18	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4 до ТК-5	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	75/219-от, 108-гвс 1 тр	75/219-от, 108-гвс 1 тр	2039	2039	8 299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.19	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-7 до ТК-8	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	56/219-от, 89/57-гвс	56/219-от, 89/57-гвс	2039	2039	7 560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.20	Реконструкция участка тепловой сети от ТК тОИСКОЖ011 до т013, 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)	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	771,9/159/78-от	771,9/159/78-от	2040	2040	24 804	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.21	Реконструкция участка тепловой сети от ТК17 до ТК18	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	43,9/140/200-от, 50/100-гвс	43,9/140/200-от, 50/100-гвс	2041	2041	5 383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.22	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до ТК19	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	93,5/140/200-от, 63/110-гвс	93,5/140/200-от, 63/110-гвс	2041	2041	10 793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.23	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до ТК20	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	протяженность/диаметр	м/м	42,5/140/200-под, 110/160-обр-от, 50/100-гвс	42,5/140/200-под, 110/160-обр-от, 50/100-гвс	2041	2041	4 756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.24	Реконструкция участка тепловой сети от теплового пункта котельной ГУ ИБХР МВД РФ до тОИСКОЖ013	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Окуловой	протяженность/диаметр	м/м	59/89/40-гвс	59/89/40-гвс	2042	2042	1 741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.25	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-9 до ТК-10	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	85/219-от, 57-гвс 1 тр	85/219-от, 57-гвс 1 тр	2042	2042	9 901	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.26	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до школы N 15	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. Минская	протяженность/диаметр	м/м	114/108-от, 57-гвс 1 тр	114/108-от, 57-гвс 1 тр	2042	2042	9 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.27	Реконструкция теплотрассы ИСМА003 до дома 8а по улице 23-я Линия	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 23-я Линия	протяженность/диаметр	м/м	99,6/76	99,6/76	2043	2043	4 745	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.28	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-8 до ТК-9	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	30/219-от, 89-гвс 1 тр	30/219-от, 89-гвс 1 тр	2043	2043	4 174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.29	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27 до дома 13 по улице 2-я Минская	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	58,5/89-от, 65/50-гвс	58,5/89-от, 65/50-гвс	2043	2043	4 764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименования мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам																											
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37	38												
3.1.1 30	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-13	повышение надежности и энергетической эффективности процесса передачи тепловой энергии	г. Иваново, ул. 2-я Минская	протяженность/диаметр	м/м	72/159-от, 57-гвс 1 тр	72/159-от, 57-гвс 1 тр	2043	2043	8699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Всего по группе 3											351961	-	10444	9989	9805	11275	13338	11801	12378	13042	13399	3785	15395	15006	14934	14296	-	-											
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																							
4.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 4											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																							
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 5											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе											351961	-	10444	9989	9805	11275	13338	11801	12378	13042	13399	3785	15395	15006	14934	14296	-	-											

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Указание предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов настоящей редакцией схемы не предусматривается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Указание предложений по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе настоящей редакцией схемы не предусматривается.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность анализируется в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций строится денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ, построенный на основании данных управленческого учета.
- Расчеты, представленные в финансовом плане, в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.

- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, принимается до периода, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования.
- Расчеты строятся на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности применяется практика дисконтирования денежного потока.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитываются и сводятся в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Таблица 61 – Показатели экономической эффективности инвестиций по объектам концессионного соглашения АО «ИвГТЭ»

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
	Объем инвестиций 2021-2035 гг. (без учета бюджетных средств и мероприятий 2020 г., предварительно перенесенных на 2030 г.), с НДС	тыс. руб.	189 196
	Горизонт планирования		2 045
	Ставка дисконтирования	%	15,0%
1	Статические показатели		
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с 01.2022 г. (PBP)	лет	0
2	Дисконтные показатели		
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс. руб.	24 848
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)		1,13
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования 01.2022 г. (DPBP)	лет	0

Из таблицы видно, что планируемые для АО «ИвГТЭ» мероприятия на объектах концессионного соглашения являются экономически эффективными. Реализация запланированных мероприятий обеспечивает положительное значение NPV и окупаемость инвестиций год в год.

Это связано с тем, что в концессионном соглашении предусмотрены значительные объемы нормативной прибыли, которые ТСО сможет направлять на финансирование

мероприятий. Это позволит организации весь объем инвестиций профинансировать за счет собственных средств, не привлекая финансирования за счет сторонних источников. Средств из прибыли и амортизации будет достаточно для финансирования всех запланированных мероприятий и денежный поток нарастающим итогом остается положительным на всем горизонте планирования.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Таблица 62 – Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Мероприятие	CAPEX, тыс. руб.
Тех.перев-ние АИИС КУЭ (ОРЭМ) ИвТЭЦ-2	1 556,3
Тех.перев-ние ЗиС ИвТЭЦ-2	1 700,0
Тех.перев-ние ПД с УУГ в АИИ С ТиКУ ИвТЭ	235,7
Модерн-ия лифта в башне ГК ИвТЭЦ-3	509,4
Модерн-ия регистр.авар.П арма ИвТЭЦ-3	410,0
Модерн-ия сист.связи ИвТЭЦ-3	410,0
Тех.перев-ние ТП-87 №3 ИвТЭЦ-3	300,0
Модерн-ия ка №4 ТП-87 ИвТЭЦ-3	300,0
Модерн-ия электролиз уст ИвТЭЦ-3	350,0
Тех.перев-ние освещ.кот,турб ,скруб ИвТЭ	2 173,0
Тех.перев-ние Градирни №3 ИвТЭЦ-3	7 700,0
Тех.перев-ние ПД с УУГ в АИИ С ТиКУ ИвТЭ	59,3
Тех.перев-ние УУ сточных вод ИвТЭЦ-3	1 000,0
Модерн-ия ГРП ИвТЭЦ-3	2 050,0
Тех.перев-ние Устан.дозир.хл жел.ИвТЭЦ-3	417,1
Лиценз-ие недр ИвТЭЦ-3	1 740,0
Тех.перев-ние 1 ступ.ВЗП ка ТП-87 №2 ТЭЦ	72 330,3
Модерн-ия ка ТП-87 №5 ИвТЭЦ-3	500,0
Замена изоляции изоляция МТС ИвГТС А50-А	1 315,5
Замена изоляции изоляция МТС ИвГТС В42-В	2 360,1
Реконструкция участков тепловой сети мкр. Московский (бывшие сети ИвТБС)	2 518,6
Тех.перев-ние ТС уч.Д30-Д31 ул. Куконков	542,7
Тех.перев-ние ТС уч.В4-В3 ул. Стрелковая	521,3
Тех.перев-ние ТС уч.В37-В38 ул. Вольная	316,0
Тех.перев-ние ТС уч.В58/1-В62 ул. Держин	752,6
Тех.перев-ние ТС уч.А4-А6 ул.10 Августа	574,0
Тех.перев-ние ТС уч.В78-В38 ул.Кузнец-Во	342,7
Тех.перев-ние ТС уч.В82-В83 ул. Кузн-Мен	249,1
Тех.перев-ние ТС уч.В17-В18 ул. Владимир	733,9
Тех.перев-ние ТС уч. А13-А83 ул. Советск	265,0

Мероприятие	CAPEX, тыс. руб.
Тех.перев-ние ТС уч.А83-А84 ул. Советска	257,2
Тех.перев-ние ТС уч.Д62-Д62/2 ул. Станкос	341,0
Тех.перев-ние ТС уч.Д53-Д54 пр. Строител	457,4
Тех.перев-ние ТС уч.А6-А8 ул.10 Августа	776,3
Тех.перев-ние ТС уч.А84-А85 ул. Советска	321,0
Рекон-ция Дисп.центр ИвГТС	833,3
Рекон-ция ТИ Д11-Д12 (1) д. Ясюниха	4 999,7
Рекон-ция ТИ Д11-Д12 (2) д. Ясюниха	4 979,7
Тех.перев-ние ТС уч. Е35-Е36 Кох.шоссе	3 222,0
Тех.перев-ние ТС уч.С1-С2 пер.Столярный	52 075,3
Тех.перев-ние ТС уч.Д41-Д43 ул.Панина	70 117,1
Тех.перев-ние ТС уч.С2-С3 пер.Столярный	11 743,6
Тех.перев-ние ТС уч.С4/1-С6 ул.Народная	27 180,7
Итого	281 536,6

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 63 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ 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
ЕТО №1							
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»							
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность			
		ЗАО «ИвТБС»	сети	собственность			
		ООО «Энергосервисная компания»	сети	собственность			
		ООО «Энергосетьком»	сети	собственность			
		ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	сети	собственность			
Котельные АО «ИвГТЭ»							
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
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			
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии							
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	источник	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой
		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			
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	источник	собственность		«Т Плюс»	мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)			
		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 ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	источник	Собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
29	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	ООО «Новая сетевая компания»	источник	аренда						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
36	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник	собственность						
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение						
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность						
		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						
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»										
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	источник, сети	собственность				1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	источник, сети	собственность						
Котельные АО «Владгазкомпания»										
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)			
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	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
Котельные ООО «Август Т»							
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
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			
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго							
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»							
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»							
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2							
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)
ЕТО №3							
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)
ЕТО №4							
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со ответствующей зоне деятельности)
ЕТО №5							
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник, сети	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)
ЕТО №6							
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)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 64 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО	Адрес
ЕТО №1					
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»					
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		1) ул. Суворова, 76 2) мкр. ТЭЦ-3
Котельные АО «ИвГТЭ»					
2	котельная № 2	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ул. Окуловой	ул. Окуловой 77
3	котельная № 3			ул. Хвойная	ул. Хвойная 2
4	котельная № 10			ул. Детская	ул. Детская 2/7
5	котельная № 17			ул. 5-я Снежная	ул. 5-я Снежная 3
6	котельная № 18			м. Афанасово, ул. Свободы	м. Афанасово, ул. Свободы 1
7	котельная № 19			ул. Шувандиной	ул. Шувандиной 111
8	котельная № 23			ул. Садовского	ул. Садовского 7
9	котельная № 24			ул. Носова	ул. Носова 49
10	котельная № 25			ул. Неждановская	ул. Неждановская, 19
11	котельная № 30			ул. Володиной	ул. Володиной 7а
12	котельная № 31			ул. Лебедева-Кумача	ул. Лебедева-Кумача 10б
13	котельная № 33			Авдотьинская	Авдотьинская 20а
14	котельная № 35			ул. Жаворонкова	ул. Жаворонкова 40
15	котельная № 37			ул. Полка Нормандии Неман	ул. Полка Нормандии Неман 103
16	котельная № 39			м.Горино, 2-я Ягодная	м.Горино, 2-я Ягодная 31
17	котельная № 41			Сахарова 56 строение	Сахарова 56 строение 1
18	котельная № 43			ул.9-я Линия	ул.9-я Линия 1/26 (литер А1)
19	котельная № 44			ул. 1-я Завокзальная	ул. 1-я Завокзальная 24
20	котельная № 45			ул. Красных зорь	ул. Красных зорь 28
21	котельная № 46			ул. Красных зорь	ул. Красных зорь 50
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии					
22	Котельная АО «Железобетон»	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. 13-я Березниковская 1
23	Котельная АО «ИСМА»				ул. Силикатная 52
24	Котельная АО «Владгазкомпания»				ул. 3-я Петразаводская 20
25	Котельная АО «Ивхимпром»				ул. Кузнецова 116

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО	Адрес
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»				ул. 23 Линия 18
27	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»				ул. Окуловой 74б
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново				ул. Победы 40а
29	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)				ул. 3-я Чайковского 11
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»				ул. Поляковой 8
31	Котельная ООО «ИЭК-1»				пер.Гаражный 4
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г				ул. Революционная 78г
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»				ул. Минская 3
34	Котельная ООО «СТС»				пер. 2-й Минский 6
35	Котельная ООО «ГДЛ Энерго»				ул. Павла Большевикова 27
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго				ул. Суздальская 36
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)				ул. Рабфаковская 34
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)				ул. Красных Зорь 61
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)				м.Балино, Автодорожская 3
40	Котельная АО «Водоканал»				ул. Водопроводная 47
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»				ул. Окуловой 61
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»					
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Окуловой 84
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)				ул. Смольная 10
Котельные АО «Владгазкомпания»					
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Революционная 26, корп. 1
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8				ул. Дальний Тупик 8
Котельные ООО «Август Т»					
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Дюковская 25
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б				ул. Кузнецова, 67Б
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4				мкр. Видный, д.4
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1				мкр. Видный, д.1
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго					
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Нарвская 2
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»					
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Суздальская 16а
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»					
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		ул. Завокзальная 4а
ЕТО №2					
52	Котельная АО «ПСК»	2	АО «ПСК»		м.Минеево, Кранекс 17
ЕТО №3					
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»		проспект Строителей 33
ЕТО №4					
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	4	ООО «Новая сетевая компания»		ул. Окуловой 73
ЕТО №5					

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО	Адрес
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	5	ООО «Тепловые системы»		ул. Дзержинского 39
ЕТО №6					
56	Котельная ООО «Нордекс»	6	ООО «Квартал»		ул. Третьего Интернационала, 28

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, 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 зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Правил, ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 65 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1											
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»											
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	1) 671,5 2) 876,0	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44462847	источники, сети	собственность	-	да	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	АО «ИвГТЭ»		сети	аренда, собственность	-	нет			
		-	ЗАО «ИвТБС»		сети	собственность	-	нет			
		-	ООО «Энергосервисная компания»		сети	собственность	-	нет			
		-	ООО «Энергосетьком»		сети	собственность	-	нет			
-	ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»		сети	собственность	-	нет					
Котельные АО «ИвГТЭ»											
2	котельная № 2	1,17	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	5	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	котельная № 3	0,95	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	21	нет			
4	котельная № 10	0,67	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1	нет			
5	котельная № 17	0,95	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2	нет			
6	котельная № 18	1,72	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	10	нет			
7	котельная № 19	8	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	16	нет			
8	котельная № 23	21,9	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	462	нет			
9	котельная № 24	0,76	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	12	нет			
10	котельная № 25	1,83	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3	нет			
11	котельная № 30	2,01	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	8	нет			
12	котельная № 31	4,68	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	23	нет			
13	котельная № 33	7,74	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	104	нет			
14	котельная № 35	2,13	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	18	нет			
15	котельная № 37	78,4	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	967	нет			
16	котельная № 39	0,386	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2	нет			
17	котельная № 41	0,88	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3	нет			
18	котельная № 43	0,344	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	Менее 0,2	нет			
19	котельная № 44	1,63	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	4	нет			
20	котельная № 45	1,72	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
21	котельная № 46	1,76	АО «ИвГТЭ»	-	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	14	нет			
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии											
22	Котельная АО «Железобетон»	26,00	АО «Железобетон»	-	Источник, сети	собственность	-	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	87,9	нет			
23	Котельная АО «ИСМА»	4,50	АО «ИСМА»	-	Источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	19,2	нет			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	10,70	АО «Владгазкомпания»	-	источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	45,9	нет			
25	Котельная АО «Ивхимпром»	24,00	АО «Ивхимпром»	-	источник	Собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	12,8	нет			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	11,836	ООО «Система Альфа»	-	Источник	аренда	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	2,6	нет			
		-	ЗАО «УП ЖКХ»	-	сети	Собственность	225,38	нет			
27	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	10,50	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	-	источник	Собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	3,9	нет			
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	1,05	МП «Городской оздоровительный центр»	-	источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	2,3	нет			
29	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	38,50	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	-	Источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	326,3	нет			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	19,92	ООО «Альянс-Профи»	-	Источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	76,5	нет			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,06	ООО «ИЭК-1»	-	Источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	1,8	нет			
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	19,50	ООО «Новая сетевая компания»	-	источник	аренда	-	нет			
			ООО «Купол»	-	сети	хоз. ведение					
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	7,8	нет			
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	36,30	ООО «РесурсЭнерго»	-	источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	92,5	нет			
34	Котельная ООО «СТС»	5,01	ООО «СТС»	-	источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	29,8	нет			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	47,80	ООО «ТДЛ Энерго»	-	Источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	266	нет			
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,53	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	-	Источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	0,1	нет			
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	17,00	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	-	источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	41,5	нет			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	6,00	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	-	источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	1,5	нет			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	22,40	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	-	источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	169,5	нет			
40	Котельная АО «Водоканал»	1,73	АО «Водоканал»	-	источник	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	15	нет			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	40,19	ООО «Теплоснаб-2010»	-	источник, сети	собственность	-	нет			
		-	АО «ИвГТЭ»	-	сети	хоз. ведение	48,6	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»											
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	4,20	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	3,80	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
Котельные АО «Владгазкомпания»											
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,77	АО «Владгазкомпания»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,26	АО «Владгазкомпания»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
Котельные ООО «Август Т»											
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0,79	ООО «Август Т»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	0,86	ООО «Август Т»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	2,4	ООО «Август Т»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	1,26	ООО «Август Т»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго											
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,28	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»											
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1,73	ОАО «Ивановоглавснаб»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»											
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0,31	ООО «Газпромнефть-Терминал»	-	источник, сети	собственность	н.д.	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2											

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	Котельная АО «ПСК»	76,00	АО «ПСК»	-	источник, сети	собственность	н.д.	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)
ЕТО №3											
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	5,16	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	-	источник, сети	собственность	н.д.	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)
ЕТО №4											
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	1,93	ООО «Новая сетевая компания»	-	источник, сети	аренда	н.д.	заявка от 15.08.23	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со1ответствующей зоне деятельности)
ЕТО №5											
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	31,60	ЗАО «Новая тепловая компания»	-	источник, сети	собственность	н.д.	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					
ЕТО №6											
56	Котельная ООО «Нордекс»	1,20	ООО «Нордекс»	-	источник	собственность	н.д.	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»		сети	собственность	н.д.	нет			

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

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.

Таблица 66 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №1				
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»				
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Подана
Котельные АО «ИвГТЭ»				
2	котельная № 2	1	отсутствует	отсутствует
3	котельная № 3			
4	котельная № 10			
5	котельная № 17			
6	котельная № 18			
7	котельная № 19			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
8	котельная № 23			
9	котельная № 24			
10	котельная № 25			
11	котельная № 30			
12	котельная № 31			
13	котельная № 33			
14	котельная № 35			
15	котельная № 37			
16	котельная № 39			
17	котельная № 41			
18	котельная № 43			
19	котельная № 44			
20	котельная № 45			
21	котельная № 46			
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии				
22	Котельная АО «Железобетон»			
23	Котельная АО «ИСМА»			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»			
25	Котельная АО «Ивхимпром»			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»			
27	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1	отсутствует	отсутствует
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново			
29	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»			
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г			
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
34	Котельная ООО «СТС»			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»			
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго			
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)			
40	Котельная АО «Водоканал»			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»			
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»				
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	1	отсутствует	отсутствует
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)			
Котельные АО «Владгазкомпания»				
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1	отсутствует	отсутствует
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8			
Котельные ООО «Август Т»				
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1	отсутствует	отсутствует
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б			
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4			
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1			
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго				
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1	отсутствует	отсутствует
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»				
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1	отсутствует	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»				
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	1	отсутствует	отсутствует
ЕТО №2				
52	Котельная АО «ПСК»	2	отсутствует	отсутствует
ЕТО №3				
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	3	отсутствует	отсутствует
ЕТО №4				
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	4	Подана	Подана
ЕТО №5				
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	5	отсутствует	отсутствует
ЕТО №6				
56	Котельная ООО «Нордекс»	6	отсутствует	отсутствует

**Общество с ограниченной ответственностью
«НОВАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
ООО «НСК»**

Юридический адрес: 153000, Ивановская область, г. Иваново, ул. Бубнова, д. 40А, офис 603
Почтовый адрес: 153511, Ивановская обл., г.о. Кохма, ул. Ивановская, д. 18, литер А
email: nsk_ooo@internet.ru , тел.: 8 (4932) 938-863
ИНН/КПП 3700003612/370001001

Исх. № 20-08 от 15.08.2023 г

**Главе города Иваново
Шарынову В.Н.**

ЗАЯВКА

На присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от Общества с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания»

На основании Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

просим рассмотреть возможность присвоения Обществу с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания» статуса единой теплоснабжающей организации на территории города Иваново в границах, определенных Приложением №1 к заявке.

Приложение:

1. Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации ООО «Новая сетевая компания» (Приложение 1).
2. Копия договора аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.



Михесенко А.А.

Приложение 1.

Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации
ООО «Новая сетевая компания»

Границы зоны деятельности ООО «Новая сетевая компания»:
Ивановская область, г.Иваново, объекты теплоснабжения, технологические присоединенные к котельной согласно перечню:

№ п/п	Адрес объектов теплоснабжения
	Котельная, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. Окуловой, д.73 по договору аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г. между ООО «Новая сетевая компания» и ООО «Теплотэкс»
1	ул. Окуловой д.73
2	ул. Окуловой д.75

Директор



Михсенко А.А.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Таблица 67 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №1						
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	1) ул. Суворова, 76 2) мкр. ТЭЦ-3	1) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» 2) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» 2) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 3) ЗАО «ИвТБС» 4) Кузнецов Л.И. 5) Спиридонова Г.В. 6) ООО «Энергосервисная компания» 7) ООО «Энергосетьком» 8) ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» 9) АО «ИвГТЭ»	1) Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» 2) АО «ИвГТЭ» 3) ЗАО «ИвТБС» 4) ООО «Энергосервисная компания» 5) ООО «Энергосетьком» 6) ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»
Котельные АО «ИвГТЭ»						
2	котельная № 2	ул. Окуловой 77	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
3	котельная № 3	ул. Хвойная 2	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
4	котельная № 10	ул. Детская 2/7	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
5	котельная № 17	ул. 5-я Снежная 3	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
6	котельная № 18	м. Афанасово, ул. Свободы 1	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
7	котельная № 19	ул. Шувандиной 111	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
8	котельная № 23	ул. Садовского 7	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
9	котельная № 24	ул. Носова 49	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
10	котельная № 25	ул. Неждановская, 19	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
11	котельная № 30	ул. Володиной 7а	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
12	котельная № 31	ул. Лебедева-Кумача 10б	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
13	котельная № 33	Авдотынская 20а	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	Ивановский городской комитет по управлению имуществом	АО «ИвГТЭ»
14	котельная № 35	ул. Жаворонкова 40	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
15	котельная № 37	ул. Полка Нормандии Неман 103	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
16	котельная № 39	м.Горино, 2-я Ягодная 31	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
17	котельная № 41	Сахарова 56 строение 1	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
18	котельная № 43	ул.9-я Линия 1/26 (литер А1)	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
19	котельная № 44	ул. 1-я Завокзальная 24	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
20	котельная № 45	ул. Красных зорь 28	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»
21	котельная № 46	ул. Красных зорь 50	АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом 2) АО «ИвГТЭ»	АО «ИвГТЭ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии						
22	Котельная АО «Железобетон»	ул. 13-я Березниковская 1	АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	1) АО «Железобетон» 2) АО «ИГТСК»	1) АО «Железобетон» 2) АО «ИвГТЭ»
23	Котельная АО «ИСМА»	ул. Силикатная 52	АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	1) АО «ИСМА» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИСМА» 2) АО «ИвГТЭ»
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	ул. 3-я Петразаводская 20	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	1) АО «Владгазкомпания» 2) АО «ИГТСК» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) АО «Владгазкомпания»
25	Котельная АО «Ивхимпром»	ул. Кузнецова 116	АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	1) АО «Ивхимпром» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) АО «Ивхимпром»
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО Система Альфа»	ул. 23 Линия 18	ИП Кузнецов Л.И.	ООО Система Альфа»	1) ЗАО «УП ЖКХ» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) ЗАО «УП ЖКХ» 2) АО «ИвГТЭ»
27	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	ул. Окуловой 74б	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1) ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	АО «ИвГТЭ»
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	ул. Победы 40а	МП «Городской оздоровительный центр»	МП «Городской оздоровительный центр»	1) МП «Городской оздоровительный центр» 2) АО «ИГТСК»	АО «ИвГТЭ»
29	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению	ул. 3-я Чайковского 11	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению	1) РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) 2) АО «ИГТСК» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) 2) АО «ИвГТЭ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ул. Поляковой 8	ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	1) ООО «Альянс-Профи» 2) АО «ИГТСК» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) ООО «Альянс-Профи» 2) АО «ИвГТЭ»
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	пер.Гаражный 4	ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	1) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ»
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	ул. Революционная 78г	ООО «Альфа»	ООО «Новая сетевая компания»	1) ООО «Альфа», ООО «Купол» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) ООО «Альфа», ООО «Купол»
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ул. Минская 3	ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	1) ООО «РесурсЭнерго» 2) АО «ИГТСК» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) ООО «РесурсЭнерго»
34	Котельная ООО «СТС»	пер. 2-й Минский 6	ООО «СТС»	ООО «СТС»	1) ООО «СТС» 2) АО «ИГТСК» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) ООО «СТС»
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ул. Павла Большевикова 27	ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	1) ООО «ТДЛ Энерго» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) ООО «ТДЛ Энерго» 2) АО «ИвГТЭ»
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ул. Суздальская 36	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1) ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго 2) АО «ИвГТЭ»
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ	ул. Рабфаковская	ФГБОУ ВО	ФГБОУ ВО	1) ФГБОУ ВО	1) ФГБОУ ВО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
	ВО «Ивановский государственный университет»)	34	«Ивановский государственный университет»	«Ивановский государственный университет»	«Ивановский государственный университет» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	«Ивановский государственный университет» 2) АО «ИвГТЭ»
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ул. Красных Зорь 61	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	1) ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» 2) АО «ИвГТЭ»
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	м.Балино, Автоторовская 3	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» 2) Администрация Ивановского муниципального района 3) АО «ИГТСК»	1) ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» 2) АО «ИвГТЭ»
40	Котельная АО «Водоканал»	ул. 1-я Водопроводная 47	АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	1) АО «ИвГТЭ» 2) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ»
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ул. Окуловой 61	ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	3) ООО «Теплоснаб-2010» 2) АО «ИвГТЭ» 3) Ивановский городской комитет по управлению имуществом	1) АО «ИвГТЭ» 2) ООО «Теплоснаб-2010»
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»						
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ул. Окуловой 84	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ул. Смольная 10	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»
Котельные АО «Владгазкомпания»						
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
Котельные ООО «Август Т»						
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»	ООО «Август Т»
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго						
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ул. Нарвская 2	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго			
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»						
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ул. Суздальская 16а	ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»						
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ул. Завокзальная 4а	ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»
ЕТО №2						
52	Котельная АО «ПСК»	м.Минеево, Кранекс 17	АО «ПСК»	АО «ПСК»	АО «ПСК»	АО «ПСК»
ЕТО №3						
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	проспект Строителей 33	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»			
ЕТО №4						
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	ул. Окуловой 73	ООО «Теплотэкс»	ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Теплотэкс»	ООО «Новая сетевая компания»
ЕТО №5						
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ул. Дзержинского 39	ЗАО «Новая тепловая компания»	ЗАО «Новая тепловая компания»	ЗАО «Новая тепловая компания»	ООО «Тепловые системы»
ЕТО №6						
56	Котельная ООО «Нордекс»	ул. Третьего Интернационала, 28	ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	ООО «Квартал»

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Разработчиком предложено 4 мероприятия по перераспределению тепловых нагрузок между котельными г. Иваново. В качестве основных решений в рамках актуализации схемы теплоснабжения предлагается:

Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Сценарий 3. Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,5 МВт
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	Сценарий 1. Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей. При условии поступления заявок и заключения договора на технологическое присоединение

Более подробно решения по оптимизации распределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии города Иваново представлены в разделе 4 утверждаемой части, а также в Главе 5 обосновывающих материалов.

Раздел 12. Решения по бесхозйным тепловым сетям

В соответствии с п.6 ст.15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ:

«...6. В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозйного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозйного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозйного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозйного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.1. До даты регистрации права собственности на бесхозйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

6.2. При несоответствии бесхозйного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозйного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

6.3. До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозйного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления

поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

6.4. В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

6.5. С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.6. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозяйных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.»

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозяйных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозяйным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

На конец 2022 года тепловые сети, находящиеся на учете в качестве бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, не числятся.

Раздел 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 поселения, городского округа, города федерального значения

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

Намеченное в проекте схемы теплоснабжения строительство новых источников тепловой энергии и увеличение мощности существующих источников тепловой энергии не предполагает корректировки решений схем газоснабжения и газификации.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлены.

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

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Предложения по корректировке программы газификации Ивановской области в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения муниципального образования отсутствуют.

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

Предусматривается вывод Ивановской ТЭЦ-2 из эксплуатации со строительством современной, автоматизированной водогрейной котельной.

В настоящее время в филиале «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на Ивановской ТЭЦ-2 выведен из эксплуатации турбоагрегат ст.№5 ПТ-60-90/13 с 01.01.2021.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.07.07 №484 получено согласование АО «СО ЕЭС» (письмо №В32-І-19-11739 от 11.10.19г. «О выводе из эксплуатации энергетического оборудования») и издан Приказ Министерства энергетики РФ №16 от 21.01.2020 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегата №5 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» с 01.10.2020 года.

На вывод данного оборудования так же получено согласование Администрации г. Иваново (письмо №02-22-10298 от 29.11.19 «О выводе оборудования ИвТЭЦ-2»).

Издан приказ Министерства энергетики РФ №1290 от 28.11.2019 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегатов №1,2,3,4 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (письмо №14324/09 от 29.11.19г. «О выводе из эксплуатации генерирующего оборудования Ивановской ТЭЦ-2»), согласно которого разрешен вывод из эксплуатации ТГ ст.№1,4 с 01.11.2020 и ТГ ст.№2,3 с 01.11.2022 года.

Заявленный вывод генерирующего оборудования Ивановской ТЭЦ-2 не приведет к ухудшению качества теплоснабжения существующих потребителей Ивановской ТЭЦ-2. Бесперебойное теплоснабжение будет обеспечено водогрейными котлами на территории Ивановской ТЭЦ-2, поэтапное строительство которых начнется до вывода из эксплуатации оборудования электростанции и опережающими темпами.

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Основные решения, связанные с развитием систем теплоснабжения, уточняются при актуализации Схемы теплоснабжения города. В состав Инвестиционных программ входят решения, отраженные в актуализированной Схеме теплоснабжения, поскольку именно данный проект отражает в полной мере последствия для конечных потребителей при развитии систем теплоснабжения. Следовательно, отсутствует необходимость 100%-ой синхронизации мероприятий настоящего проекта с проектом водоснабжения города.

Принципиальным остается лишь вопрос организации закрытой схемы ГВС по всем системам теплоснабжения.

Схемой горячего водоснабжения предусмотрены в настоящее время только затраты, связанные с установкой ИТП. При этом дополнительно необходимо учесть требуемые затраты:

- на реконструкцию тепломагистралей, с целью увеличения пропускной способности;
- на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности - должны быть рассмотрены в проекте, в обязательном порядке (в противном случае «закрытие» ГВС может повлечь негативные последствия).

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 182 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии, всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 68 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Тепловая нагрузка всего	$Q_j^{p.сумм}$	899,9	1214,9	1223,0	1241,5	1246,5	1251,5	1256,5	1261,5	1266,6	1271,6	1276,6	1281,6	1286,6	1291,6	1296,7	
2	Расход тепловой энергии, всего	$Q_j^{сумм}$	2 845	3 009	2 847	2 909	2 839	2 866	2 878	2 889	2 901	2 913	2 925	2 937	2 949	2 960	2 972	
3	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.о.жф}$	1,029	1,029	1,028	1,028	1,027	1,027	1,026	1,026	1,025	1,025	1,024	1,024	1,023	1,023	1,022	
4	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
5	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	6003	
6	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	0,0000396	0,0000412	0,0000407	0,0000391	0,000039	0,0000387	0,0000381	0,0000371	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378
7	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	0,0000377	0,0000387	0,0000375	0,0000374	0,000037	0,0000369	0,0000371	0,000036	0,0000341	0,0000341	0,0000352	0,0000359	0,0000359	0,0000349	0,0000349	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	0,0000237	0,0000272	0,0000264	0,0000262	0,0000258	0,0000255	0,0000256	0,0000246	0,0000234	0,0000233	0,0000239	0,0000243	0,0000243	0,0000236	0,0000236	
9	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	0,2961	0,2178	0,2231	0,2273	0,2311	0,2473	0,2487	0,2577	0,2653	0,2653	0,2726	0,272	0,2719	0,2765	0,2764	
10	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	0,4759	0,4762	0,4765	0,4767	0,477	0,4773	0,4776	0,4778	0,4781	0,4784	0,4787	0,479	0,4792	0,4795	0,4798	
11	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.о.жф}$	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	
12	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	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	

Таблица 69 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО 01

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2																	
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200	200	200	200											
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ	Гкал/ч	671,5	671,5	671,5	671,5											
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	313,2	379,9	384,5	380,3											
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	51,8	42,0	41,3	42,0											
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24											
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24											
6	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											
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	262,4	254,4	262,4	310,6											
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	-	-	-	-											
9	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,87	1,87	1,87	1,87											
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	-	-	-	-											
11	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,6	168,5	170,6	157,0											
ИвТЭЦ-3																	
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ	Гкал/ч	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	544,8	568,4	571,8	589,6	592,4	595,1	597,9	600,6	603,4	606,1	608,9	611,6	614,3	617,1	619,8
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	34,4	34,0	32,0	31,6	31,3	31,0	30,7	30,4	30,1	29,8	29,4	29,1	28,8	28,5
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 044,0	1 231,2	1 139,8	1 183,3	1 188,8	1 194,3	1 199,9	1 205,4	1 210,9	1 216,4	1 221,9	1 227,4	1 232,9	1 238,4	1 243,9
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 019,9	1 225,3	1 112,7	1 156,2	1 161,6	1 167,0	1 172,4	1 177,8	1 183,2	1 188,5	1 193,9	1 199,3	1 204,7	1 210,1	1 215,5
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,98	1,00	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	218,0	218,9	226,1	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	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
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,50	162,95	166,25	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00

Вывод из эксплуатации

*показатели приведены для полного года работы источника комбинированной выработки ИвТЭЦ-2, с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей на новую водогрейную котельную

Таблица 70 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Иваново

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №2 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	64,6%	64,6%	64,6%	64,6%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,030	0,900	0,840	0,868	0,600	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
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,52	172,52	167,6	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
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	10,05%	8,78%	8,20%	8,47%	5,85%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	880	769	718	742	513	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742
Котельная №3 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,43	1,14	1,21	1,297	1,420	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,08	172,08	176,89	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	17,18%	13,70%	14,54%	15,59%	17,06%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%	15,59%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1505	1200	1274	1365	1495	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365	1365
Котельная №10 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3673	0,3673	0,3673	0,3673	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%	64,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,67	0,57	0,59	0,693	0,679	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	210,21	210,21	203,04	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	11,42%	9,71%	10,05%	11,81%	11,57%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1000	851	881	1034	1014	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034	1034
Котельная №17 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56,0%	56,0%	56,0%	56,0%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%	41,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,74	1,62	1,64	1,779	1,728	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	184,1	184,1	182,38	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	20,91%	19,47%	19,71%	21,38%	20,77%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%	21,38%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1832	1705	1726	1873	1819	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873
Котельная №18 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,4595	1,4595	1,4595	1,4595	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	15,1%	15,1%	15,1%	15,1%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,05	3,97	3,98	3,943	4,184	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	154,76	154,76	147,67	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	26,88%	26,35%	26,41%	26,17%	27,77%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%	26,17%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2355	2308	2314	2292	2432	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292	2292
Котельная №19 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	2,3916	2,3916	2,3916	2,3916	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	68,5%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	6,61	5,99	6,06	6,173	6,985	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{kot}$	кг/Гкал	164,18	164,18	163,81	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	9,43%	8,55%	8,65%	8,81%	9,97%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	8,81%	
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	826	749	758	772	873	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	
Котельная №23 АО «ИвГТЭ»																					
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{kot}$	Гкал/ч	21,9	21,9	21,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	15,8805	15,8805	15,8805	15,8805	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	27,5%	27,5%	27,5%	20,2%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	38,68	34,48	34,76	34,846	39,544	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	34,846	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{kot}$	кг/Гкал	158,1	158,1	158,33	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	20,16%	17,97%	18,12%	19,99%	22,68%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	19,99%	
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1766	1574	1587	1751	1987	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	
Котельная №24 АО «ИвГТЭ»																					
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{kot}$	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	1,57	1,39	1,47	1,391	1,551	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{kot}$	кг/Гкал	159,89	159,89	149,96	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	23,58%	20,88%	22,08%	20,89%	23,30%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	20,89%	
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2066	1829	1934	1830	2041	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	
Котельная №25 АО «ИвГТЭ»																					
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{kot}$	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	0,51	0,47	0,49	0,532	0,554	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	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{kot}$	кг/Гкал	208,83	208,83	203,87	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	3,18%	2,93%	3,06%	3,32%	3,45%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	3,32%	
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	279	257	268	291	303	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	
Котельная №30 АО «ИвГТЭ»																					
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{kot}$	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	35,6%	35,6%	35,6%	35,6%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	39,9%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	2,68	2,4	2,34	2,404	2,719	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{kot}$	кг/Гкал	158,2	158,2	162,97	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,22%	13,63%	13,29%	13,65%	15,44%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1333	1194	1164	1196	1353	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	
Котельная №31 АО «ИвГТЭ»																					
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{kot}$	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.kot}$	Гкал/ч	3,0698	3,0698	3,0698	3,0698	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.kot}$	тыс. Гкал	9,21	8,7	8,78	8,745	9,463	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	8,745	

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,36	164,36	164,6	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	22,47%	21,22%	21,42%	21,33%	23,08%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%	21,33%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1968	1859	1876	1869	2022	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869	1869
Котельная №33 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	5,3413	5,3413	5,3413	5,3413	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	31,0%	31,0%	31,0%	31,0%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	15,52	14,26	14,33	14,315	15,775	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315	14,315
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,29	160,29	160,27	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	22,89%	21,03%	21,13%	21,11%	23,27%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%	21,11%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2005	1842	1851	1849	2038	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849
Котельная №35 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,4726	0,4726	0,4726	0,4726	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	3,55	3,74	3,66	3,557	3,708	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	168,13	168,13	163,83	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	19,03%	20,04%	19,62%	19,06%	19,87%	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%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1667	1756	1718	1670	1741	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670
Котельная №37 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587	40,587
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%	48,2%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	111,51	107,94	107,08	108,854	117,670	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854	108,854
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,52	156,52	158,07	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	16,24%	15,72%	15,59%	15,85%	17,13%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%	15,85%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1422	1377	1366	1388	1501	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1388
Котельная №39 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	0,69	0,64	0,65	0,608	0,687	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,62	143,5	141,8	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	20,20%	18,73%	19,03%	17,80%	20,11%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1769	1641	1667	1559	1761	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559
Котельная №41 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,5212	0,5212	0,5212	0,5212	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40,8%	40,8%	40,8%	40,8%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	1,16	1,02	0,98	0,975	1,102	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,62	158,62	155,54	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,05%	13,23%	12,71%	12,65%	14,29%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1318	1159	1114	1108	1252	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108	1108

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №43 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,3	0,25	0,26	0,253	0,294	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	170,97	170,97	171,89	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	10,07%	8,39%	8,73%	8,49%	9,88%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%	8,49%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	882	735	765	744	865	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744
Котельная №44 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,1341	1,1341	1,1341	1,1341	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	1,023
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	30,4%	30,4%	30,4%	30,4%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,95	2,62	2,5	2,517	2,504	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517	2,517
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	154,7	154,7	155,43	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	20,66%	18,35%	17,51%	17,63%	17,53%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%	17,63%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1810	1607	1534	1544	1536	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544
Котельная №45 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3942	0,3942	0,3942	0,3942	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,8	0,64	0,56	0,580	0,727	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	168,66	168,66	169,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	5,31%	4,25%	3,72%	3,85%	4,83%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%	3,85%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	465	372	326	337	423	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Котельная №46 АО «ИвГТЭ»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,4141	1,4141	1,4141	1,4141	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	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%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,4	3,05	2,89	2,983	3,275	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,12	165,12	162,73	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	22,05%	19,78%	18,74%	19,35%	21,24%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%	19,35%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1932	1733	1642	1695	1861	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695	1695
Котельная АО «Железобетон»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	12	12	12	12	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53,8%	53,8%	53,8%	53,8%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	28,74	28,74	28,74	30,498	30,490	30,481	30,473	30,465	30,457	30,448	30,440	30,432	30,424	30,453	30,445	30,437	30,429	30,421
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	163,8	163,8	163,8	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	12,62%	12,62%	12,62%	13,39%	13,39%	13,38%	13,38%	13,38%	13,37%	13,37%	13,36%	13,36%	13,36%	13,37%	13,37%	13,36%	13,36%	13,36%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1105	1105	1105	1173	1173	1172	1172	1172	1171	1171	1171	1170	1170	1171	1171	1171	1170	1170
Котельная АО «ИСМА»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	5,14	5,14	5,14	5,334	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	161,34	161,34	161,3	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	19,56%	19,56%	19,56%	20,30%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%	20,29%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1713	1713	1713	1778	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777
Котельная АО «Владгазкомпания»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	7	7	7	7	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	56,3%	56,3%	56,3%	56,3%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	13,17	13,17	13,17	13,493	13,489	13,486	13,483	13,480	13,477	13,474	13,471	13,468	13,474	13,471	13,468	13,465	13,462	13,459
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	164,7	164,7	164,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	9,40%	9,40%	9,40%	9,63%	9,62%	9,62%	9,62%	9,62%	9,62%	9,61%	9,61%	9,61%	9,61%	9,61%	9,61%	9,61%	9,60%	9,60%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	823	823	823	843	843	843	843	843	842	842	842	842	842	842	842	842	841	841
Котельная АО «Ивхимпром»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772	8,772
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	83,5%	83,5%	83,5%	83,5%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	34,007	31,265	27,61	27,108	27,354	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	165,92	165,63	165,8	160,9	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,18%	13,96%	12,33%	12,10%	12,21%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%	12,32%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1330	1223	1080	1060	1070	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	18,512	18,512	18,512	18,512	18,512	18,512	18,512	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385	18,385
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%	17,55%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538	1538
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	6,12	6,12	6,12	8,743	8,380	8,380	8,380	8,380	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920	28,920
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	157,37	157,37	157,4	157,4	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	6,65%	6,65%	6,65%	9,50%	9,11%	9,11%	9,11%	9,11%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%	31,44%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	583	583	583	833	798	798	798	798	2754	2754	2754	2754	2754	2754	2754	2754	2754	2754
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	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%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,544	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	162,7	162,7	162,7	184,6	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

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	5,87%	5,87%	5,87%	5,91%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%	16,21%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	514	514	514	518	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420	1420
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	57,3	57,3	57,3	58,368	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087	54,087
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,2	159,2	159,2	156,9	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
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	17,92%	17,92%	17,92%	18,25%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%	16,92%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1570	1570	1570	1599	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482	1482
Котельная ООО «Альянс-Профи»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,55	10,55	10,55	10,55	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998	10,998
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	47,0%	47,0%	47,0%	47,0%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	19,6	19,6	19,6	19,982	19,979	19,976	19,973	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970	19,970
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	166,5	166,5	166,5	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	11,23%	11,23%	11,23%	11,45%	11,45%	11,45%	11,45%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%	11,44%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	984	984	984	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003
Котельная ООО «ИЭК-1»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,62	1,62	1,62	1,077	1,393	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	17,45%	17,45%	17,45%	11,60%	15,00%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1528	1528	1528	1016	1314	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
Котельная ООО «Альфа»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	7,58	7,58	7,58	7,58	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719	7,719
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	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%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	13,71	13,71	13,71	13,988	27,334	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988	13,988
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,5	164,5	164,5	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	11,52%	11,52%	11,52%	11,76%	22,98%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%	11,76%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1010	1010	1010	1030	2013	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030
Котельная ООО «РесурсЭнерго»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	16,99	16,99	16,99	16,99	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735	17,735
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54,1%	54,1%	54,1%	54,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	31,53	31,53	31,53	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971	56,971
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,6	161,6	161,6	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	9,73%	9,73%	9,73%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%	17,58%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	852	852	852	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
Котельная ООО «СТС»																				

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	3,374	3,372	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	26,8%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%	26,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	6,06	6,06	6,06	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465	5,465
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162,2	162,2	162,2	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,01%	15,01%	15,01%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%	13,53%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1315	1315	1315	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185	1185
Котельная ООО «ГДЛ Энерго»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	22,88	22,88	22,88	23,302	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425	32,425
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	163	163	163	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
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	7,50%	7,50%	7,50%	7,64%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	657	657	657	669	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 36																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	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	0,518	0,518
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40,9%	40,9%	40,9%	40,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,56	0,774	0,712	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	12,34%	12,34%	12,34%	17,05%	15,70%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%	17,05%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1081	1081	1081	1494	1375	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	8,101	8,098	8,825	8,825	8,825	8,825	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941	9,941
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	49,1%	49,1%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%	37,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	11,76	11,76	11,76	26,854	26,180	26,180	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,7	161,7	161,7	158,7	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	8,44%	8,44%	8,44%	19,28%	18,80%	18,80%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%	21,17%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	740	740	740	1689	1647	1647	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%	73,3%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	5,35%	5,35%	5,35%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%	5,45%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	469	469	469	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	5,546	5,540	5,535	5,535	5,535	5,535	5,535	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	60,6%	60,6%	60,7%	60,7%	60,7%	60,7%	60,7%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	9,93	9,93	9,93	10,102	10,102	10,102	10,102	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	158,4	158,4	158,4	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	8,06%	8,06%	8,06%	8,20%	8,20%	8,20%	8,20%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%	4,46%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	706	706	706	718	718	718	718	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
Котельная АО «Водоканал»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,1134	1,1134	1,1134	1,1134	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%	-7,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,7	3,1	3	4,028	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	140,73	150,31	147,16	140,2	138,7	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	22,23%	18,63%	18,02%	24,20%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%	21,07%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1947	1632	1579	2120	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	33,953	33,953	33,953	33,953	33,953	33,953	33,953	33,953										
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	11,724	11,724	11,724	11,724	7,303	7,303	7,303	7,303										
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	65,5%	65,5%	65,5%	65,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	21,92	21,92	21,92	25,052	20,541	20,541	20,541	20,541										
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	164,5	164,5	164,5	165,6	160,2	160,2	160,2	160,2										
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	7,37%	7,37%	7,37%	8,42%	6,91%	6,91%	6,91%	6,91%										
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	646	646	646	738	605	605	605	605										
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,89	4,89	4,89	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	157,59	157,59	157,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	13,29%	13,29%	13,29%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%	13,54%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1164	1164	1164	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,46	4,46	4,46	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	163,5	163,5	163,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	13,40%	13,40%	13,40%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%	13,64%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1174	1174	1174	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	1,046	3,946	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
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	159,3	159,3	159,3	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	3,98%	3,98%	3,98%	6,31%	23,81%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%	6,31%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	349	349	349	553	2086	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	1,242	1,242	1,242	1,242	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%	-3,0%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,44	1,113	3,928	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,8	159,8	159,8	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	12,74%	12,74%	12,74%	9,85%	34,76%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1116	1116	1116	863	3045	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	2,506	2,506	2,506	2,506	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,728	3,222	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160	160	160	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	11,95%	11,95%	11,95%	12,07%	14,26%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%	12,07%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1047	1047	1047	1057	1249	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,351	0,328	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	1,72%	1,72%	1,72%	7,56%	7,06%	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%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	151	151	151	662	619	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	5,385	5,385	5,385	5,385	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	67,9%	67,9%	67,9%	67,9%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%	62,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	10,3	10,3	10,3	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	7,00%	7,00%	7,00%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%	6,15%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	613	613	613	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	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	0,344	0,344
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,331	0,331	0,331	0,331	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	155	155	155	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
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	19,91%	19,91%	19,91%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%	20,18%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1744	1744	1744	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767	1767
Котельная АО «ПСК»																				

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,649	0,649	0,649	0,649	0,648	0,647	0,646	0,646	0,645	0,644	0,643	0,642	0,641	0,640	0,639
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	16,99%	16,99%	16,99%	17,23%	17,23%	17,23%	17,23%	17,21%	17,18%	17,16%	17,14%	17,12%	17,09%	17,07%	17,05%	17,03%	17,00%	16,97%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1488	1488	1488	1509	1509	1509	1509	1507	1505	1503	1501	1499	1497	1495	1493	1491	1489	1487
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	3,069	3,069	3,069	3,069	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40,5%	40,5%	40,5%	40,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	5,9	5,9	5,9	6,006	6,006	6,006	6,006	6,004	6,002	6,000	5,999	5,997	5,995	5,993	5,991	5,990	5,988	5,986
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	13,05%	13,05%	13,05%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,28%	13,28%	13,27%	13,27%	13,27%	13,26%	13,26%	13,25%	13,25%	13,25%	13,24%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1143	1143	1143	1164	1164	1164	1164	1164	1163	1163	1163	1162	1162	1161	1161	1161	1160	1160
Котельная ООО «Гринвильд тепло»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,54	2,54	2,54	1,878	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,02%	15,02%	15,02%	15,27%	15,27%	15,27%	15,27%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1323	1323	1323	978	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,1896	1,1896	1,1896	1,1896	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 тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,58	2,58	2,58	2,623	2,623	2,623	2,623	2,621	2,619	2,617	2,614	2,612	2,610	2,608	2,606	2,604	2,602	2,600
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	6,21%	6,21%	6,21%	6,32%	6,32%	6,32%	6,32%	6,31%	6,31%	6,30%	6,30%	6,29%	6,29%	6,28%	6,28%	6,27%	6,27%	6,26%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	544	544	544	553	553	553	553	553	552	552	552	551	551	550	550	549	549	549
Котельная ООО «Нордекс»																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,655	1,655	1,655	1,655	1,654	1,652	1,650	1,649	1,647	1,645	1,644	1,642	1,641	1,640	1,639
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	15,51%	15,51%	15,51%	15,75%	15,75%	15,75%	15,75%	15,73%	15,72%	15,70%	15,68%	15,67%	15,65%	15,64%	15,62%	15,61%	15,60%	15,59%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1358	1358	1358	1379	1379	1379	1379	1378	1377	1375	1374	1373	1371	1370	1369	1367	1367	1366
Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч							400**	400	400	400	400	450*	450	450	450	450	450	450
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч							380,31**	382,59	384,86	387,13	389,40	391,67	393,94	396,22	398,49	400,76	403,03	405,30

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%							4,9%**	4,4%	3,8%	3,2%	2,6%	13,0%	12,5%	12,0%	11,4%	10,9%	10,4%	9,9%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов***	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал								1063	1070	1076	1082	1088	1095	1101	1107	1114	1120	1126
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал							155,3**	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Коэффициент использования установленной мощности***	КИУМ	%								30,34%	30,52%	30,70%	30,88%	27,61%	27,77%	27,93%	28,09%	28,25%	28,41%	28,57%
Число часов использования установленной тепловой мощности***	ЧЧИТМ	час/год								2658	2674	2690	2705	2419	2433	2447	2461	2475	2489	2503
Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч								3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч								2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%								16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал								4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал								155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%								17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год								1529	1529	1529	1529	1529	1529	1529	1529	1529	1529	1529
Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч									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	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч									4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%									5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал									14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал									155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%									32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%	32,89%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									2881	2881	2881	2881	2881	2881	2881	2881	2881	2881
Всего по городу																				
Установленная тепловая мощность котельной	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	497,6	497,6	497,6	495,6	495,6	495,6	878,0	881,0	852,2	852,2	852,2	902,2	902,2	902,2	902,2	902,2	902,2	902,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	245,1	245,1	245,8	245,8	261,0	261,0	642,4	644,7	651,9	654,1	656,4	658,7	661,0	663,2	665,5	667,8	670,0	672,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	50,7%	50,7%	50,6%	50,4%	47,3%	47,3%	26,8%	26,8%	23,5%	23,2%	23,0%	27,0%	26,7%	26,5%	26,2%	26,0%	25,7%	25,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	553,9	538,3	533,8	589,7	617,3	578,9	582,2	1644,7	1665,8	1672,1	1678,4	1684,7	1691,0	1697,4	1703,7	1710,0	1716,3	1722,6
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал																		
Коэффициент использования установленной мощности	КИУМ	%	12,71%	12,35%	12,25%	13,58%	14,22%	13,33%	7,57%	21,31%	22,31%	22,40%	22,48%	21,32%	21,40%	21,48%	21,56%	21,64%	21,72%	21,80%
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1113	1082	1073	1190	1246	1168	663	1867	1955	1962	1970	1867	1874	1881	1888	1895	1902	1909

*- увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования на 50 Гкал/ч выполняется в случае подключения перспективной нагрузки в указанном объеме за счет средств технологического присоединения в соответствии с действующим законодательством РФ

**-показатели представлены на конец указанного года с учетом ввода в эксплуатацию новой водогрейной котельной в 2024 году и переключения существующих абонентов ТЭЦ-2 на теплоснабжение от данного источника

***-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозируемые параметры работы рассматриваемой СЦТ в течение 2024 году учтены в таблице 69

Таблица 71 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (Таблица П48.4. МУ)

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №01: ИвТЭЦ-2 (в 2024 году предполагается ввод новой котельной для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2)																				
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	321,3	321,6	322,0	322,0	326,8	327,1	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6
1.1.	магистральных	L_j^{maz}	км	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85	67,85
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	253	254	254	254	259	259	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	60,06	60,09	60,11	60,11	60,61	60,46	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99
2.1.	магистральных	M_j^{maz}	тыс. м ²	30,81	30,81	30,81	30,81	30,73	30,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	29,25	29,28	29,3	29,3	29,88	29,9	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,9	28,4	28,4	29,4	28	27,1	26,3	26,1	26,6	27,3	28	28,6	29,3	30	30,4	30,7	31,1	31,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{maz}	лет	18,8	19,1	19,4	20,4	17,6	16,1	15,2	14,2	14,4	15,3	16,2	16,8	17,4	18,3	18,7	18,6	18,8	19,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	37,9	37,4	37,9	38,9	38,7	38,3	37,4	38,1	38,9	39,3	39,7	40,5	41,2	41,7	42,1	42,8	43,4	44,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,26	0,26	0,26	0,26
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	318,9	318,5	319,1	313,2	379,9	384,5	380,3	382,6	384,9	387,1	389,4	391,7	393,9	396,2	398,5	400,8	403,0	405,3
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	188,4	188,6	188,4	191,9	159,5	157,2	147,2	146,3	145,5	144,6	143,8	143,0	142,1	141,3	140,5	139,7	138,9	138,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	129,6	123,7	123,7	123,7	118,9	115,7	115,4	115,1	115,0	114,5	114,1	113,9	113,7	113,4	113,0	112,8	112,6	112,4
7.1.	магистральных	ΔQ_j^u	тыс. Гкал	66,19	60,09	59,79	59,79	54,60	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38	52,38
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{u,maz}$	тыс. Гкал	63,38	63,63	63,89	63,89	64,27	63,28	62,98	62,71	62,60	62,13	61,73	61,56	61,34	61,00	60,62	60,41	60,20	60,05
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^u	%	10,7	11,4	12,6	11,4	11,5	11,5	11,3	12,1	12,0	11,9	11,8	11,7	11,6	11,5	11,4	11,3	11,2	11,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,16	3,75	3,42	3,74	3,52	3,43	3,45	3,23	3,24	3,26	3,28	3,30	3,32	3,34	3,36	3,38	3,40	3,42
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	L_j^{mc}	ед./год	144	140	184	147	180	196	196	196	196	196	196	196	186	185	185	185	185	185
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	λ_j^{maz}	ед./м/год	0,0007	0,0009	0,0005	0,0005	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0004	0,0003	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	14,2	14,2	14,3	14,3	14,3	14,3	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	4,45%	4,46%	4,48%	4,57%	3,76%	3,72%	3,60%	3,58%	3,56%	3,54%	3,52%	3,50%	3,48%	3,46%	3,44%	3,42%	3,40%	3,38%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6812	6805	6819	6819	6819	6902	6826	6867	6908	6949	6990	7030	7071	7112	7153	7193	7234	7275
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	6193	6186	6199	6199	6199	6274	6206	6243	6280	6317	6354	6391	6428	6465	6502	6539	6576	6614
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	19,4	19,4	19,4	19,8	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^u	тонн/ч	47,32	47,32	47,37	47,45	47,53	47,62	47,64	47,6	47,56	47,51	47,51	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	37,87	37,87	37,91	38,09	38,26	38,7	38,3	38,5	38,8	39,0	39,2	39,4	39,7	39,9	40,1	40,4	40,6	40,8

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	2,67	2,41	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2,0	2,0	2,0	1,8	1,9	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ЕТО №01: ИвТЭЦ-3																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	297,61	297,83	298,12	298,12	301,45	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59	84,59
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	213,02	213,23	213,53	213,53	216,85	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23	217,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	82	82,03	82,06	82,06	82,88	82,78	88	88,22	88,31	88,37	88,39	88,39	88,39	88,39	88,39	88,39	88,39	88,39
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	53,15	53,15	53,15	53,15	53,57	53,44	56,66	56,88	56,97	57,03	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	28,85	28,88	28,91	28,91	29,31	29,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	28,8	29,3	29,3	26,3	25,8	25,9	25,6	25,4	25,7	26,6	27,5	28,4	29,4	30,1	30,9	31,9	32,9	32,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	17,8	18	18,2	19,2	18,2	17,7	16,8	16	16	16,8	17,6	18,5	19,4	20	20,7	21,7	22,7	22,2
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	38,4	37,9	38,2	39,2	39,7	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,16	1,16	1,16	1,17	1,18	1,18	1,19	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	526,7	526,3	527,0	544,8	568,4	571,8	589,6	592,4	595,1	597,9	600,6	603,4	606,1	608,9	611,6	614,3	617,1	619,8
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	155,7	155,9	155,7	150,6	145,8	144,8	149,2	148,9	148,4	147,8	147,2	146,5	145,8	145,2	144,5	143,9	143,2	142,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	202,2	189,6	189,3	189,3	184,8	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	139,999	127,106	126,473	126,473	121,567	133,889	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	62,158	62,47	62,784	62,784	63,256	63,295	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,292	63,285
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	21,4	19,0	20,8	22,1	17,7	20,9	20,0	19,9	19,8	19,7	19,6	19,5	19,3	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,85	3,98	3,69	3,50	4,08	3,78	3,92	3,94	3,96	3,98	3,99	4,01	4,03	4,05	4,07	4,08	4,10	4,12
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	116	118	184	207	241	229	194	194	195	195	186	186	186	186	187	187	187	189
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0006	0,0007	0,0008	0,0008	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	16,3	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	3,87%	3,88%	3,87%	3,74%	3,59%	2,85%	2,80%	2,79%	2,77%	2,76%	2,75%	2,73%	2,72%	2,71%	2,70%	2,69%	2,67%	2,66%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	8036	8028	8044	8044	8044	8093	8345	8383	8422	8461	8500	8539	8578	8616	8655	8694	8733	8772
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7306	7298	7313	7313	7313	7357	7586	7622	7657	7692	7728	7763	7798	7833	7869	7904	7939	7975
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	13,9	13,9	13,9	13,4	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	13,2	13,2	9,99	9,99	9,99	9,99	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	17,19	17,19	15,57	15,52	15,46	15,6	16,0	16,1	16,2	16,3	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8	16,9

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	2,37	2,2	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2,1	1,9	1,9	2,0	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ЕТО №01: котельная № 2																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	18	19	20	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	217,4	217,4	217,4	217,4	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9	459,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	21,5	21,4	21,4	21,5	21,6	21,7	21,8	21,9	22	22,2	22,3	22,4	22,5	22,6	22,7	22,8	23	23,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	36,2	36,2	36,2	36,2	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	12,13	15,67	9,69	9,7	9,7	9,7	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	13,48	28,52	30,32	30,13	29,92	29,72	29,57	29,37	29,18	28,98	28,79	28,6	28,41	28,23	28,04	27,86	27,68	27,5

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 3																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,9	21,9	22,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	394,2	394,2	394,2	394,2	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0	527,0
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,557	0,554	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	0,557	0,554	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	45,3	45,1	45,5	45,8	46	46,2	46,5	46,7	46,9	47,2	47,4	47,6	47,9	48,1	48,4	48,6	48,9	49,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,29	0,29
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	24,3	24,3	24,3	24,3	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,9	0,99	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2,57	1,68	1,3	1,29	1,29	1,28	1,28	1,27	1,27	1,26	1,25	1,24	1,24	1,23	1,22	1,22	1,21	1,2

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 10																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	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	0,66	0,66
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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	0,66	0,66
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	6,4	7,4	8,4	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	8,4	9,4	10,4	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	104,4	104,4	104,4	104,4	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
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	17,2	17,2	17,4	17,5	17,6	17,7	17,7	17,8	17,9	18	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5	0,5	0,5	0,49	0,49	0,49
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	12	12	12	12	10	12	12	12	12	10	9	9	9	9	9	9	9	8
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0152	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0152	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0121
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0152	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0152	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0121
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	28,7	28,7	28,7	28,7	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,12	0,16	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
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,36	0,63	0,28	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 17																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	16,4	17,4	18,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	70,8	70,8	70,8	70,8	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,493	0,488	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,493	0,488	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	27,2	26,9	27,2	27,4	27,5	27,6	27,8	27,9	28	28,2	28,3	28,5	28,6	28,8	28,9	29	29,2	29,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,36	3,36	3,36	3,34	3,32	3,31	3,29	3,27	3,26	3,24	3,23	3,21	3,19	3,18	3,16	3,15	3,13	3,11
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	51,3	51,3	51,3	51,3	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 18																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	14,8	15,8	16,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	72,9	72,9	72,9	72,9	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
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,243	0,24	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
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,243	0,24	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	5,5	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,38	4,38	4,38	4,36	4,33	4,31	4,29	4,27	4,25	4,23	4,21	4,19	4,16	4,14	4,12	4,1	4,08	4,06
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	39,7	39,7	39,7	39,7	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,18	0,26	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 19																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	15,3	16,3	17,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	60,7	60,7	60,7	60,7	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,273	0,276	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,273	0,276	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,45	5,45	5,45	5,42	5,4	5,37	5,34	5,32	5,29	5,26	5,24	5,21	5,18	5,16	5,13	5,11	5,08	5,06
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	3,97%	3,97%	3,97%	3,97%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	16,6	16,6	16,6	16,6	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	2,14	3,75	1,38	1,38	1,38	1,39	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2,49	4,27	5,8	5,75	5,71	5,68	5,65	5,61	5,56	5,52	5,48	5,44	5,4	5,36	5,32	5,28	5,24	5,2

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 23																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	21,5	22,5	23,5	22,9	23,8	24,7	25,5	26,4	27,3	28,1	29	29,9	30,7	31,6	32,5	33,3	34,2	35,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	17,48	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	193,4	193,4	193,4	193,4	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	4,693	4,64	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	4,693	4,64	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691	4,691
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	12,3	12,1	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5	12,6	12,6	12,7	12,7	12,8	12,9	12,9	13	13,1	13,1	13,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,51	1,51	1,51	1,5	1,49	1,48	1,48	1,47	1,46	1,45	1,45	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,4	1,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	27,9	27,9	27,9	27,9	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,17	0,1	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
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,22	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-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	0,08	0,08
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 24																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	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	2,05	2,05
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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	2,05	2,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	17,9	18,9	19,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	260,7	260,7	260,7	260,7	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,211	0,223	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
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,211	0,223	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	12,8	13,5	13,7	13,7	13,8	13,9	14	14	14,1	14,2	14,2	14,3	14,4	14,5	14,5	14,6	14,7	14,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,81	0,81	0,81	0,8	0,8	0,79	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	35,7	35,7	35,7	35,7	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	10,15	13,95	10,53	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	7,53	15,2	16,4	16,37	16,31	16,26	16,2	16,14	16,09	16,03	15,98	15,92	15,87	15,82	15,76	15,71	15,66	15,61

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 25																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	16,1	17,1	18,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	194,2	194,2	194,2	194,2	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	23,4	23,4	23,6	23,7	23,9	24	24,1	24,2	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8	25	25,1	25,2	25,3	25,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,7	0,69
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	35,0	35,0	35,0	35,0	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 30																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	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	0,14	0,14
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	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	0,14	0,14
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	21,7	22,7	23,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	102,3	102,3	102,3	102,3	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,261	0,259	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,261	0,259	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9	9,9	10	10	10,1	10,1	10,2	10,2	10,3	10,3	10,4	10,4	10,5	10,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,51	1,51	1,51	1,5	1,49	1,48	1,48	1,47	1,46	1,45	1,45	1,44	1,43	1,43	1,42	1,41	1,4	1,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,7	38,7	38,7	38,7	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 31																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	10,2	11,2	12,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	82,3	82,3	82,3	82,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,355	0,354	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
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,355	0,354	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,22	4,22	4,22	4,2	4,18	4,16	4,13	4,11	4,09	4,07	4,05	4,03	4,01	3,99	3,97	3,95	3,93	3,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	17	17	17	17	14	14	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0060	0,0060	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0060	0,0060	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	35,8	35,8	35,8	35,8	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 33																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,4	21,4	22,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	179,2	179,2	179,2	179,2	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,82	1,762	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	1,82	1,762	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	11,5	11,1	11,2	11,3	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	11,9	12	12	12,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,8	1,8	1,8	1,79	1,78	1,77	1,77	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,7	1,7	1,69	1,68	1,67
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	25,2	25,2	25,2	25,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 35																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	13,8	14,8	15,8	18,8	19,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	513,1	513,1	513,1	513,1	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,527	1,069	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,527	1,069	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	11,3	22,9	23,1	23,2	23,4	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,05	1,05	1,05	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	1,04	1,04
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	14	14	14	14	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0027	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0027	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №01: котельная № 37																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	17,7	18,7	19,7	17,1	17,8	18,6	19,3	20,1	20,8	21,6	22,3	23,1	23,8	24,6	25,3	26,1	26,8	27,6
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	44,41	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	125,0	125,0	125,0	125,0	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	10,99	10,883	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	10,99	10,883	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003	11,003
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,1	9,1	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,75	3,75	3,75	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{мс}$	ед./год	10	10	10	10	8	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	1	0,7	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	3,83%	3,83%	3,83%	3,83%	4,19%	3,45%	2,46%	1,72%	0,74%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	28,0	28,0	28,0	28,0	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 39																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	44,2	45,2	46,2	49,2	50,2	51,2	52,2	53,2	54,2	55,2	56,2	57,2	58,2	59,2	60,2	61,2	62,2	63,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	46,2	47,2	48,2	49,2	50,2	51,2	52,2	53,2	54,2	55,2	56,2	57,2	58,2	59,2	60,2	61,2	62,2	63,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	107,7	107,7	107,7	107,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,101	0,1	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	0,101
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,101	0,1	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	0,101
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	14,2	14	14,1	14,2	14,3	14,3	14,4	14,5	14,6	14,6	14,7	14,8	14,9	14,9	15	15,1	15,2	15,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,55	1,55	1,55	1,54	1,53	1,53	1,52	1,51	1,5	1,5	1,49	1,48	1,47	1,47	1,46	1,45	1,44	1,44
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	39,5	39,5	39,5	39,5	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
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 41																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	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	1,22	1,22
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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	1,22	1,22
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	12,7	13,7	14,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	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
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	128,6	128,6	128,6	128,6	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,12	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,12	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	10,5	10,5	10,6	10,7	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	11	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,3	11,4	11,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,9	0,9	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	3,70%	2,80%	1,80%	0,90%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,6	38,6	38,6	38,6	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 43																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	12,2	13,2	14,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	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	0,006	0,006
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	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	0,006	0,006
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,74	2,74	2,74	2,73	2,72	2,7	2,69	2,68	2,66	2,65	2,64	2,62	2,61	2,6	2,58	2,57	2,56	2,54
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,6	37,6	37,6	37,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 44																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	9,7	10,7	11,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	43,7	43,7	43,7	43,7	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
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,115	0,113	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
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,115	0,113	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,78	2,78	2,78	2,76	2,75	2,74	2,72	2,71	2,69	2,68	2,67	2,65	2,64	2,63	2,62	2,6	2,59	2,58
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	28,7	28,7	28,7	28,7	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 45																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	8,5	9,5	10,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,93	2,93	2,93	2,92	2,9	2,89	2,87	2,86	2,85	2,83	2,82	2,8	2,79	2,78	2,76	2,75	2,73	2,72
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	36,8	36,8	36,8	36,8	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: котельная № 46																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	10,5	11,5	12,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	145,5	145,5	145,5	145,5	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,327	0,335	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	0,327	0,335	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,5	9,8	9,9	9,9	10	10	10,1	10,1	10,2	10,2	10,3	10,3	10,4	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,31	1,31	1,31	1,3	1,3	1,29	1,28	1,28	1,27	1,26	1,26	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	34,6	34,6	34,6	34,6	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная АО «Железобетон»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	22,3	23,3	24,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,631	1,707	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	1,631	1,707	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	5,5	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	6	6	6	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,78	4,78	4,78	4,76	4,73	4,71	4,68	4,66	4,64	4,61	4,59	4,57	4,55	4,52	4,5	4,48	4,46	4,43
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0000	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0000	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528	528
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная АО «ИСМА»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,1	32,1	33,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,363	0,38	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	0,363	0,38	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	6,9	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,03	3,03	3,03	3,02	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ЕТО №01: Котельная АО «Владгазкомпания»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,8	28,8	29,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,614	0,643	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,614	0,643	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	4,6	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	5	5	5	5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,94	4,94	4,94	4,92	4,89	4,87	4,84	4,82	4,79	4,77	4,75	4,72	4,7	4,68	4,65	4,63	4,61	4,58
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0022	0,0022	0,0022	0,0000	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0022	0,0022	0,0022	0,0000	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная АО «Ивхимпром»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	21,9	22,9	23,9	27,9	28,9	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	22,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	22,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	1,272	1,272	1,272
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	160,8	160,8	160,8	160,8	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	20,3	20,3	20,3	20,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
ЕТО №01: Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230	1,4230
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	н/д																	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	н/д																	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	13,7	13,7	13,8	13,9	14	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	18,39	18,39	18,39	18,3	18,2	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/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	0,15	0,15
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	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	0,044	0,044	0,044
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ЕТО №01: Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	40,7	41,7	42,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9	288,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,218	0,228	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,218	0,228	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,78	4,78	4,78	4,76	4,73	4,71	4,71	4,71	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	145	145	145	145	145	145	145	145	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	132	132	132	132	132	132	132	132	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
ЕТО №01: Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	19,1	20,1	21,1	25,1	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	203,4	204,1	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,246	0,258	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,246	0,258	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	45,3	47,4	47,9	48,2	48,4	48,7	48,9	49,2	49,4	49,7	49,9	50,2	50,4	50,7	50,9	51,2	51,4	51,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	27,1	27,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	21,08	21,08	21,08	21,08	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	21,08	21,08	21,08	21,08	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	2,45	2,45	2,45	2,45	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	2,45	2,45	2,45	2,45	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,7	30,7	31,7	35,7	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	32,7	33,7	34,7	35,7	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	92,5	92,5	92,5	92,5	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	5,476	5,734	5,798	5,798	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	5,476	5,734	5,798	5,798	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001	6,001
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	9,4	9,8	9,9	10	10,4	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	11	11	11,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	2,77	2,77	2,77	2,75	2,61	2,59	2,58	2,57	2,55	2,54	2,53	2,52	2,5	2,49	2,48	2,47	2,45	2,44
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188	1188
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ООО «Альянс-Профи»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	11,3	12,3	13,3	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	14,3	15,3	16,3	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,582	0,61	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,582	0,61	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,61	4,61	4,61	4,59	4,56	4,54	4,52	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-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	0,04	0,04
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
ЕТО №01: Котельная ООО «ИЭК-1»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	25,1	26,1	27,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	21,8	22,8	23,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	21,8	22,8	23,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,046	0,046	0,046
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,046	0,046	0,046
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	5,5	5,7	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	4,6	4,6	4,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,25	2,25	2,25	2,24	2,23	2,22	2,21	2,2	2,19	2,18	2,17	2,16	2,14	2,13	2,12	2,11	2,1	2,09
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ООО «Альфа»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	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	0,83	0,83
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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	0,83	0,83
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,8	21,8	22,8	26,8	27,8	28,8	28,9	28,7	29,7	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	28,9	28,7	29,7	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,158	0,166	0,168	0,168	0,168	0,168	0,165	0,162	0,162	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,158	0,166	0,168	0,168	0,168	0,168	0,165	0,162	0,162	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	16,89	16,89	16,89	16,81	16,73	16,64	16,56	16,48	16,39	16,31	16,23	16,15	16,07	15,99	15,91	15,83	15,75	15,67
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	39,2	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ООО «РесурсЭнерго»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,1	30,1	31,1	33,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	32,1	33,1	34,1	33,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,432	1,531	1,548	1,507	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	1,432	1,531	1,548	1,507	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	4,5	4,8	4,8	4,7	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,97	3,97	3,97	3,95	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	7	0	7	2	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0009	0,0000	0,0009	0,0002	0,0009	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0000	0,0009	0,0002	0,0009	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ЕТО №01: Котельная ООО «СТС»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	19	20	21	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22	23	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	106,7	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,701	0,734	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,701	0,734	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,1	11,6	11,8	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,63	1,63	1,63	1,63	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,0	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ЕТО №01: Котельная ООО «ТДЛ Энерго»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,5	33,5	34,5	38,5	39,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	3,064	3,209	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	3,064	3,209	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	13,2	13,8	13,9	14	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,73	1,73	1,73	1,72	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
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ЕТО №01: Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	111,0	111,0	111,0	111,0	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	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	0,004	0,004	0,004
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	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	0,004	0,004	0,004
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	6,93	6,93	6,93	6,89	6,86	6,83	6,79	6,76	6,72	6,69	6,66	6,62	6,59	6,56	6,52	6,49	6,46	6,43
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	107,1	107,1	107,1	107,1	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	22,8	23,8	24,8	28,8	29,8	30,8	30,8	30,5	31,5	30,4	30,1	31,1	31,5	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	30,8	30,5	31,5	30,4	30,1	31,1	31,5	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	8,10	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	33,3	33,3	30,6	30,6	30,6	30,6	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,909	0,951	0,962	0,962	0,962	0,962	0,948	0,93	0,93	0,902	0,885	0,885	0,877	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,909	0,951	0,962	0,962	0,962	0,962	0,948	0,93	0,93	0,902	0,885	0,885	0,877	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	7,6	7,9	8	8,1	8,1	8,1	8,1	8	8	7,8	7,7	7,7	7,7	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,23	4,23	4,23	4,21	4,19	4,17	4,15	4,13	4,11	4,09	4,07	4,05	4,03	4,01	3,99	3,97	3,95	3,93
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0018	0,0018	0,0018	0,0000	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0018	0,0018	0,0018	0,0000	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	273	273	273	273	273	273	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	248	248	248	248	248	248	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	30,6	30,6	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,6	30,6	31,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	32,6	33,6	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,056	0,059	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	0,056	0,059	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	7,94	7,94	7,94	7,9	7,86	7,82	7,78	7,74	7,7	7,66	7,62	7,59	7,55	7,51	7,47	7,44	7,4	7,36
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0065	0,0065	0,0065	0,0032	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0065	0,0065	0,0065	0,0032	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	26,3	27,3	28,3	32,3	33,3	34,3	34,3	35,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	46,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	34,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	5,55	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	187,5	187,7	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,671	1,75	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	1,671	1,75	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	16,5	17,3	17,5	17,6	17,7	17,8	17,8	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,72	1,72	1,72	1,71	1,7	1,69	1,69	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	212	212	212	212	212	212	212	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	34,8	34,8	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
ЕТО №01: Котельная АО «Водоканал»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	23,3	24,3	25,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,216	0,226	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,216	0,226	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	9,6	10,1	10,2	10,2	10,3	10,3	10,4	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,7	10,8	10,8	10,9	11
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,69	1,69	1,69	1,68	1,67	1,66	1,65	1,65	1,64	1,63	1,62	1,61	1,61	1,6	1,59	1,58	1,57	1,57
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ООО «Теплоснаб-2010»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48										
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0										
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48										
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12										
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0										
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12										
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	20,7	21,7	22,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7										
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0										
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{\text{расп}}$	лет	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7										
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21										
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	7,10	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30										
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	299,1	354,6	358,4	339,8	290,6	290,6	290,6	290,6										
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,803	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85										
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0										
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,803	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85										
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9										
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	3,84	3,84	3,84	3,82	3,8	3,78	3,78	3,78										
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{мс}}$	ед./год	4	4	4	2	4	4	4	4										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0003	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006										
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-										
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0003	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006										
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0										
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%										
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	516	516	516	516	516	516	516	516										
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	469	469	469	469	469	469	469	469										
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	66,1	78,4	79,2	75,1	64,2	64,2	64,2	64,2										
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0										

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0										
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04										
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	19,2	21,05	18,92	22,56	22,56	22,56	22,56	22,56										
ЕТО №01: Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	46	47	48	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,73	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	33,0	33,0	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,35	0,35	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	0,354
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,35	0,35	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	0,354
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	7	7	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,49	4,49	4,49	4,46	4,44	4,42	4,4	4,38	4,35	4,33	4,31	4,29	4,27	4,25	4,22	4,2	4,18	4,16
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р,откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р,откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32	33	34	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,35	0,35	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	0,354
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	0,35	0,35	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	0,354
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8	8	8	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,4	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	7,84	7,84	7,84	7,8	7,76	7,72	7,68	7,65	7,61	7,57	7,53	7,49	7,46	7,42	7,38	7,34	7,31	7,27
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р,откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р,откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	30,5	30,5	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,164	0,164	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,164	0,164	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1014,27	1014,27	1014,27	1009,2	1004,15	999,13	994,13	989,16	984,22	979,3	974,4	969,53	964,68	959,86	955,06	950,28	945,53	940,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	32,9	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	38,0	38,0	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,164	0,164	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	0,164	0,164	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	26,93	26,93	26,93	26,79	26,66	26,52	26,39	26,26	26,13	26	25,87	25,74	25,61	25,48	25,35	25,23	25,1	24,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р,откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р,откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	31,9	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	16,7	16,7	16,9	17	17,1	17,2	17,3	17,3	17,4	17,5	17,6	17,7	17,8	17,9	18	18,1	18,1	18,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	20,92	20,92	20,92	20,81	20,71	20,6	20,5	20,4	20,3	20,19	20,09	19,99	19,89	19,79	19,69	19,6	19,5	19,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,165	0,165	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,165	0,165	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	14,8	14,8	15	15,1	15,1	15,2	15,3	15,4	15,4	15,5	15,6	15,7	15,8	15,8	15,9	16	16,1	16,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	22,26	22,26	22,26	22,15	22,04	21,93	21,82	21,71	21,6	21,49	21,39	21,28	21,17	21,07	20,96	20,86	20,75	20,65
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	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	2,59	2,59	2,59	2,59
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,135	0,135	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,135	0,135	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	4,9	4,9	5	5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	54,55	54,55	54,55	54,28	54,01	53,74	53,47	53,2	52,94	52,67	52,41	52,15	51,88	51,63	51,37	51,11	50,86	50,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	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	86,96	86,96
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.маз}$	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	207,1	207,1	209,3	210,4	211,5	212,5	213,6	214,7	215,7	216,8	217,9	219	220,1	221,2	222,3	223,4	224,6	225,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,41	1,41	1,41	1,4	1,39	1,39	1,38	1,37	1,37	1,36	1,35	1,35	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,31
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ОАО «Ивановглавснаб»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	15,7	16,7	17,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	6,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	1,629	1,629	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	1,629	1,629	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,4	13,4	13,5	13,6	13,7	13,7	13,8	13,9	13,9	14	14,1	14,1	14,2	14,3	14,4	14,4	14,5	14,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	46,84	46,84	46,84	46,61	46,38	46,14	45,91	45,68	45,46	45,23	45	44,78	44,55	44,33	44,11	43,89	43,67	43,45
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	34,0	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №01: Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,3	20,7	21,7	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5	269,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,143	0,143	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,143	0,143	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	23,5	23,5	23,8	23,9	24	24,1	24,3	24,4	24,5	24,6	24,8	24,9	25	25,1	25,3	25,4	25,5	25,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №02: Котельная АО «ПСК»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	18,7	15,2	15,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	263,2	263,2	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,175	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	27	27	27,3	27,4	27,5	27,7	27,8	27,9	28,1	28,2	28,4	28,5	28,7	28,8	28,9	29,1	29,2	29,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	29,2	29,2	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №03: Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,8	21,8	21,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	27,4	27,4	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,295	0,295	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	0,295	0,295	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	4,9	4,9	5	5	5	5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	6,08	6,08	6,08	6,05	6,02	5,99	5,96	5,93	5,9	5,88	5,85	5,82	5,79	5,76	5,73	5,7	5,67	5,64
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №04: Котельная ООО «Гринвилль тепло»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	5,4	6,4	7,4	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	8,4	9,4	10,4	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,455	0,455	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	0,455	0,455	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	17,6	17,6	17,8	17,9	18	18,1	18,2	18,3	18,4	18,4	18,5	18,6	18,7	18,8	18,9	19	19,1	19,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	6,24	6,24	6,24	6,21	6,18	6,14	6,11	6,08	6,05	6,02	5,99	5,96	5,93	5,9	5,87	5,84	5,82	5,79
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №05: Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маз}}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маз}}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	7,8	8,8	9,8	13,8	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маз}}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	10,8	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	49,4	49,4	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,маз}}$	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	7	7	7	7,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,16	4,16	4,16	4,14	4,12	4,09	4,07	4,05	4,03	4,01	3,99	3,97	3,95	3,93	3,91	3,89	3,88	3,86
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маз}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
ЕТО №06: Котельная ООО «Нордекс»																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,4	19,1	17,9	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	18,5	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	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	0,2	0,2	0,2
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	0,565	0,565	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,маз}$	тыс. Гкал	0,565	0,565	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	34,1	34,1	34,5	34,7	34,9	35	35,2	35,4	35,6	35,8	35,9	36,1	36,3	36,5	36,7	36,8	37	37,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	15,05	15,05	15,05	14,97	14,9	14,82	14,75	14,68	14,6	14,53	14,46	14,38	14,31	14,24	14,17	14,1	14,03	13,96
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	32,8	32,8	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09	2,1	2,11	2,12	2,13	2,15	2,16
Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км								3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км								3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²								0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²								0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет								35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет								35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел								0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч								2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч								257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8	257,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал								1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал								1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%								17,8	17,9	18,0	18,1	18,2	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м								1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	λ_j^{mc}	ед./год								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год								0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год								0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%								0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч								100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч								100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал								40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч								0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал								2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																						
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км										н/д									
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км										н/д									
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км										н/д									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²										н/д									
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²										н/д									
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²										н/д									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел										0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч										4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч										н/д									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал										н/д									
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал										-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал										н/д									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%										5	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м										н/д									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год										0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год										0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год										-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год										0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч										0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%										0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения Иваново																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	814,6	815,1	815,8	815,8	825,1	825,7	829,0	829,0	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1
1.1.	магистральных	$L_j^{маз}$	км	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	644,16	644,63	645,35	645,35	654,6	655,3	657,8	648,96	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15	631,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	164,86	164,92	164,97	164,97	166,44	166,2	166,95	166,31	163,96	164,02	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04	164,04
2.1.	магистральных	$M_j^{маз}$	тыс. м ²	85,79	85,79	85,79	85,79	86,13	85,84	86,06	86,28	86,37	86,43	86,45	86,45	86,45	86,45	86,45	86,45	86,45	86,45
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	79,06	79,12	79,18	79,18	80,31	80,37	80,9	80,03	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,5	28,1	28,3	27,3	26,7	26,5	26,2	26,1	26,6	27,4	28,2	29	29,7	30,4	31,1	31,8	32,6	33
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маз}$	лет	17,8	18	18,2	19,2	17,6	16,8	15,9	15	15	15,9	16,8	17,5	18,3	19	19,6	20,1	20,8	20,8
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	34,6	34,5	35,1	36,1	36,4	36,8	37,1	37,9	38,8	39,6	40,3	41,2	41,9	42,7	43,4	44,3	45,2	46,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42	0,41	0,41	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,39	0,39	0,39
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^P	Гкал/ч	1112,6	1110,7	1112,6	1124,9	1212,0	1220,0	1234,8	1239,8	1249,7	1254,7	1259,7	1264,7	1269,8	1274,8	1279,8	1284,8	1289,8	1294,8
6.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	148,2	148,5	148,3	146,7	137,3	136,2	135,2	134,1	131,2	130,7	130,2	129,7	129,2	128,7	128,2	127,7	127,2	126,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (рассчитаны к отпуску в сеть)	μ_j	тыс. Гкал	379,12	361,93	362,10	362,06	352,96	363,57	363,25	362,95	366,01	365,50	365,08	364,92	364,69	364,20	363,82	363,60	363,39	363,23
7.1.	магистральных	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	206,19	187,20	186,26	186,26	176,17	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,маз}$	тыс. Гкал	172,93	174,73	175,84	175,79	176,79	177,31	176,98	176,69	179,74	179,24	178,82	178,65	178,42	177,93	177,56	177,34	177,12	176,97
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	17,9	17,7	19,5	14,6	13,3	14,6	14,3	14,7	14,6	14,5	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1	14,1	14,0	13,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,07	2,96	2,72	3,48	3,65	3,45	3,51	3,43	3,44	3,46	3,47	3,49	3,50	3,52	3,53	3,54	3,56	3,57
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	367	358	475	438	518	520	484	483	480	478	467	467	457	456	457	457	456	458
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0004	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маз}$	ед./м/год	0,0005	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	36,4	36,4	36,5	36,5	36,5	32,1	31,3	31,0	30,5	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	3,27%	3,28%	3,28%	3,24%	3,01%	2,63%	2,53%	2,50%	2,44%	2,41%	2,40%	2,39%	2,38%	2,37%	2,36%	2,35%	2,34%	2,33%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^P	тонн/ч	24659	24644	24674	24674	24674	24806	25017	25065	25147	25227	25307	25386	25466	25545	25625	25705	25784	25864
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	22581	22566	22594	22594	22594	22714	22905	23079	23154	23227	23299	23371	23444	23516	23588	23661	23733	23806

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	20,3	20,3	20,3	20,1	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	87,4	96,5	81,1	81,3	81,4	81,5	81,6	81,5	81,5	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	82,9	106,9	109,1	109,0	108,8	109,0	108,9	108,8	108,9	108,8	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	109,0
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	6,8	6,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	2	2	2	1,98	1,98	1,99	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,8	1,8	1,8

Таблица 72 –Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1																							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.							93,74	654,56	1352,72	122,94	652,49	201,47	92,53	112,38	110,73	108,38	72,13	31,13	64,07	98,78
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.							93,74													
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%							100													
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.							187,80	463,70	280,03	109,17	81,41	77,75	88,72	77,73	88,65	88,13	119,15	163,16	152,55	94,57
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.							187,80													
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{план,пэс}$	млн. руб.							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{факт,пэс}$	млн. руб.							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пэс}$	млн. руб.							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.							281,54	1118,26	1632,75	232,11	733,90	279,22	181,25	190,11	199,38	196,51	191,28	194,29	216,62	193,34
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.							281,54	1399,79	3032,54	3264,65	3998,55	4277,77	4459,02	4649,12	4848,50	5045,01	5236,29	5430,58	5647,20	5840,54
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	млн. руб.							281,54	1118,26	1632,75	232,11	733,90	279,22	181,25	190,11	199,38	196,51	191,28	194,29	216,62	193,34
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.																				
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.																				
АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО №1																							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	12,9	-	0,7	17,8	22,4	-	-	0,00	17,96	23,85	139,27	155,99	153,62	23,49	1,73	16,97	6,27	0,25	2,74	5,72
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	30,1	-	0,4	4,6	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	233	-	58,8	26	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	2,5	2,3	8,7	5,1	11,9	8,3	8,7	8,32	253,17	9,40	11,12	9,83	10,32	10,87	11,17	3,15	12,83	12,51	12,45	11,91
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	1,2	2,1	6	1,6	6,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{план,пэс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{факт,пэс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пэс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	15,4	2,3	9,4	22,9	34,3	8,3	8,7	8,32	271,13	33,25	150,39	165,82	163,94	34,36	12,89	20,12	19,09	12,75	15,19	17,64
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	15,4	17,7	27,2	50,1	84,4	92,7	101,4	109,72	380,856	414,103	564,489	730,308	894,245	928,6	941,492	961,615	980,709	993,463	1008,651	1026,288
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	млн. руб.	15,4	2,3	9,4	22,9	34,3	8,3	8,7	8,32	271,13	33,25	150,39	165,82	163,94	34,36	12,89	20,12	19,09	12,75	15,19	17,64
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО №1																						
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,4	0,5														
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	93,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,1	0,1														
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{факт,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	1,1														
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,6	0,6														
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
	ООО «Система Альфа» (бывш ООО «ТЭС») в зоне деятельности ЕТО №1 (нерегулируемый вид деятельности)																						
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,13													
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	100	100	100	100	100													
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{факт,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	5,361	9,32	13,28	17,24	20,37	24,33	27,46	30,59	33,73	36,86	39,99	43,12	46,25	49,38	52,51	55,65	58,78	61,91
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЗАО «УП ЖКХ» в зоне																						

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деятельности ЕТО №1 (нерегулируемый вид деятельности)																						
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	3,6219													
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{факт,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-						3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-						3,6219	7,2438	10,8657	14,4876	18,1095	21,7314	25,3533	28,9752	32,5971	36,219	39,8409	43,4628	47,0847	50,7066
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	млн. руб.	-						3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219	3,6219
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО №1																						
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	1,1														
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,2															
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	37,3															
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_j^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{факт,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	1,1														
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	1,6														
11.	Источники инвестиций																						
11.1.	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	млн. руб.	-	-	-	-	0,5	1,1														
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-														

Таблица 73 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Ключевые показатели	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	203	2033	2034	2035	
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	%	Целевые значения	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
		%	Фактические значения	100														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед.	Целевые значения при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год (утверждено)	468	463	444	442	441	440	439	439	437	437	437	436	436	434	
		ед.	Целевые значения при актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год (пересчет по новой методике)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ед.	Фактические значения	0														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
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	Целевые значения	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	
		дней	Фактические значения	14														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	Целевые значения при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год (утверждено)	Не установлены для ценовой зоны														
		доли единиц	Целевые значения при актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год (пересчет по новой методике)*	0,168	0,159	0,175	0,184	0,189	0,190	0,190	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,190	0,190	
		доли единиц	Фактические значения	0,168														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	Целевые значения	0,7	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		%	Фактические значения	0,7														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	Целевые значения	50	55	60	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
		%	Фактические значения	50														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
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	ед.	Целевые значения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	Целевые значения	13,3	14,6	14,3	14,7	14,6	14,5	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1	14,1	14,0	13,9	
		%	Фактические значения	13,3														
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+														
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		281,54														

*-по техническим причинам отсутствует возможность достижения целевого значения ключевого показателя определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 №1562 (в ред. от 14.11.2022) "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)"

Таблица 74 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
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	0,58	0,57	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5		
			факт	0															
			Результат достижения целевого показателя	+															
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			факт	0															
			Результат достижения целевого показателя	+															

Таблица 75 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №02 АО «ПСК»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														

Таблица 76 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														

Таблица 77 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														

Таблица 78 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														

Таблица 79 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №06 ООО «Квартал»

№ п/п	Целевой показатель	Единицы измерения	Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
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	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0														
			Результат достижения целевого показателя	+														

Таблица 80 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2022 факт	2022 план	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,168	0,168	0,160	0,189	0,183	0,188	0,189	0,190	0,185	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,190
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2022 факт	2022 план	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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																
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	8,2	13,4	14,6	14,3	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14,0	14,0	13,9
ЕТО №02 АО «ИСК»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,170	0,170	0,170	0,170
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	36,3	37,5	37,5	37,5	37,6	37,7	37,7	37,7	37,8	37,9	38,0	38,1	38,1	38,2	38,3
ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2022 факт	2022 план	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,110	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
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	32,1	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,063	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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2022 факт	2022 план	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
ЕТО №06 ООО «Квартал»																	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	54	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	50,9	52,7	52,7	52,7	52,7	52,8	52,9	53,0	53,1	53,2	53,2	53,3	53,4	53,4	53,5

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 2 ноября 2021 г. № 3127-р

Первый год функционирования ценовой зоны теплоснабжения – 2022. Ценовые последствия для потребителей связаны с внедрением целевой модели рынка тепловой энергии и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Приведенные ниже сведения указаны справочно.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается соответствующим постановлением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, рассчитываемым в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 19.06.2019) «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)».

Таблица 81 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год согласно постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 г. №51-т/7.

№ п/п	Наименование Единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т плюс» (филиал «Владимирский	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51	2751,16	3301,39

№ п/п	Наименование Единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
2	АО «ПСК»	52	2751,16	3301,39
3	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2751,16	3301,39
4	ООО «Гринвилль Тепло»	54	3301,39	3301,39
5	ООО «Тепловые системы»	55	3301,39	3301,39
6	ООО «Квартал»	56	3301,39	3301,39

В соответствии с постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №52-т/1 от 22 ноября 2022 года «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель на 2023 год, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025, 2023-2027 годы, об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию для потребителей АО «ИвГТЭ» тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для потребителей АО «ИвГТЭ» (с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению) на 2023 год составляет 583,86 руб/Гкал без НДС.

Приложение 1. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													Итого
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Источники тепловой энергии																	
001.01.03.001	Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	5 307,00	4 500,00	4 000,00	3 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	32 307,00
001.01.03.002	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	558 700,00	1 204 903,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 763 603,00
001.01.03.003	Техническое перевооружение релейной защиты ВЛ-110 кВ ИвТЭЦ-2-Ив15	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	415,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415,00
001.01.03.004	Техническое перевооружение электролизной ИвТЭЦ-2	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
001.01.03.005	Модернизация лифта в башне пересыпки ГК	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	6 589,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 589,00
001.01.03.006	Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	100 755,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	102 255,00
001.01.03.007	ТП ТП-87 №5 (замена боковых экранов от нижних коллекторов до отм +21м,4 ст КПП и воздуховода горяч воздуха тракт В)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	64 741,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64 741,00
001.01.03.008	Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	27 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 500,00
001.01.03.009	ТП аккумуляторной батареи ТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	13 258,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 258,00
001.01.03.010	Установка узла учета сточных вод на выпуске №6 золоотвала	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	11 526,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 526,00
001.01.03.011	Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	23 993,00	13 000,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 993,00
001.01.03.012	Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
001.01.03.013	Модернизация регистратора аварийных событий (РАС)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	32 621,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 621,00
001.01.03.014	Модернизация системы связи и телемеханики (СТМиС)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	22 497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 497,00
001.01.03.015	Установка ЧРП на насосы ПЭ-500-180 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
001.01.03.016	Реконструкция насосов СН -2А с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00
001.01.03.017	Модернизация регистратора аварийных событий "Парма" ИвТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	20 990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 990,00
001.01.03.018	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00
001.01.03.019	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (4ст. 40,919 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00
001.01.03.020	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
001.01.03.021	Техническое перевооружение остекления главного корпуса	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
001.01.03.022	Оснащение 3-мя частотно-регулируемыми приводами сетевых насосов Ивановской ТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	42 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 500,00
001.01.03.023	Установка ЧРП на насосы ПЭ-500-180	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	39 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 000,00
001.01.03.024	Реконструкция насосов ПЭН -2 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00
001.01.03.025	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №2 с заменой поверхностей нагрева (2ст.)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 700,00
001.01.03.026	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №2 с заменой поверхностей нагрева (3ст.)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 300,00
001.01.03.027	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)(ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
001.01.03.028	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00
001.01.03.029	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева(4ст. 40,919 тн) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00
001.01.03.030	Техническое перевооружение остекления	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
	главного корпуса	средства	ПАО «Т Плюс»														
001.01.03.031	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00
001.01.03.032	Реконструкция насосов СН -2Б с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00
001.01.03.033	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 000,00
001.01.03.034	Техническое перевооружение остекления главного корпуса	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
001.01.03.035	Реконструкция насосов ПЭН -3 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00
001.01.03.036	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 400,00
001.01.03.037	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00
001.01.03.038	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 000,00
001.01.03.039	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	750,00
001.01.03.040	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)(ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00
001.01.03.041	Техническое перевооружение остекления главного корпуса	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
001.01.03.042	Реконструкция насосов СН -2В с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00
001.01.03.043	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 000,00
001.01.03.044	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00
001.01.03.045	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева(4ст. 40,919 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00
001.01.03.046	Реконструкция насосов ПЭН -4 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00	0,00	0,00	12 630,00
001.01.03.047	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00
001.01.03.048	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00	0,00	0,00	0,00	33 000,00
001.01.03.049	Реконструкция насосов СН -2Г с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00	0,00	0,00	22 879,00
001.01.03.050	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	750,00	0,00	0,00	750,00
001.01.03.051	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	3 500,00
001.01.03.052	Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00
001.01.03.053	Реконструкция насосов ПЭН -5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 630,00	0,00	12 630,00
001.01.03.054	Модернизация системы связи и телемеханики ИвГЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 900,00	0,00	26 900,00
001.01.03.055	Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 040,00	0,00	22 040,00
001.01.03.056	Реконструкция насосов СН -2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 879,00	22 879,00
001.01.03.057	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 400,00	4 400,00
001.01.03.058	Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвГЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	4 416,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 916,00
001.01.03.059	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	50 690,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 690,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
001.01.03.060	Реконструкция АСУ ТН ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2026 год)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 300,00
001.01.03.061	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 (ПИР - 2026 год)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	2 530,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,00
001.01.03.062	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4 (ПИР - 2026 год)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	2 645,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 645,00
001.01.03.063	Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	39 163,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 163,00
001.01.03.064	Модернизация мостового крана (котельный № 2) ПИР	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
001.01.03.065	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 000,00	69 000,00
001.01.03.066	Замена 3-х сетевых насосов с установкой ЧРП на Ивановской ТЭЦ-3 (2023 - ПИР, 2024 - СМР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	700,00	45 636,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 336,00
001.01.03.067	Техническое перевооружение систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00
001.01.03.068	Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ПИР	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00
001.01.03.069	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00
001.01.03.070	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса (установка современных подпорных и сетевых насосов, реконструкция арматуры)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00
001.01.03.071	Техническое перевооружение турбоагрегата № 1 с переводом на ухушенный вакуум (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00
001.01.03.072	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 3. Замена воздуховода тракт В (воздуховод к основным горелкам) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00
001.01.03.073	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5. Замена 4-й ст. КПП (СМР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	45 575,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 575,00
001.01.03.074	Техническое перевооружение ка №4 ТП-87	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	41 791,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 791,00
001.01.03.075	Техническое перевооружение автоматической установки водяного пожаротушения	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
001.01.03.076	Техническое перевооружение защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
001.01.03.077	Перевод ИвТЭЦ-3 на топливный режим газ/мазут (2025 - ПИР, 2026 - СМР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	22 392,00	407 664,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	430 056,00
001.02.03.001	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №2	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	13 373,00	14 042,00	14 744,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 159,00
001.02.03.002	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №3	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	442,00	4 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 620,00
001.02.03.003	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №10	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 031,00	9 741,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 772,00
001.02.03.004	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №17	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	460,00	4 346,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 806,00
001.02.03.005	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №18	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	695,00	6 565,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 260,00
001.02.03.006	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №19	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	17 959,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 959,00
001.02.03.007	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №23	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	23 851,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 851,00
001.02.03.008	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №24	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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
001.02.03.009	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №25	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	2 272,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,00
001.02.03.010	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №30	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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
001.02.03.011	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №31	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	13 122,00	13 778,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 900,00
001.02.03.012	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №33	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	5 560,00	17 514,00	18 389,00	19 309,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 772,00
001.02.03.013	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №35	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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
001.02.03.014	Реновация выработавшего ресурс	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	104 945,00	110 192,00	115 701,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	330 838,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Итого		
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035	
	оборудования котельная №37	средства																
001.02.03.015	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №39	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,00	3 687,00	4 077,00	
001.02.03.016	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №41	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	663,00	6 265,00	0,00	0,00	0,00	6 928,00	
001.02.03.017	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №43	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249,00	2 353,00	0,00	2 602,00	
001.02.03.018	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №44	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 037,00	2 037,00	
001.02.03.019	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №45	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	
001.02.03.020	Реновация выработавшего ресурс оборудования котельная №46	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Железобетон"	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	21 645,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	14 638,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Ивстройкерамика"	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	65 000,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ЦОУМТС МВД России	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	1 248,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Ивхимпром"	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	4 501,90	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "Альфа"	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	2 795,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	40 744,60	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	МП "ГОЦ"	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	8 359,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ОАО "РЖД"	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	18 088,20	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "СТС"	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	7 339,80	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "РесурсЭнерго"	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	4 514,90	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "Альянс Профи"	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	793,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "ИЭК-1"	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	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	916,50	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО Газпромнефть-Терминал	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	960,70	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Ивановоглавснаб"	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	6 685,90	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	11 303,50	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО «Водоканал»	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	1 200,00	1 158,90	1 158,90	1 200,00	11 000,00	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	29 071,20	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "Теплоснаб-2010"	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Владгазкомпания" Новая Ильинка	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	13 926,90	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "Владгазкомпания" Революционная	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	11 870,30	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО Август-Т	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	12 710,10	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	АО "ПСК"	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	806,00	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ФГБОУ "Ивановская пожарно-спасательная академия"	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	22 444,50	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "Новая сетевая компания" (бывшая ООО "Гринвиль тепло")	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	3 416,40	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ЗАО "НТК"	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	2 960,10	
б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	Собственные средства	ООО "Квартал"	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	3 588,00	
Тепловые сети																		
001.02.02.001	Выполнение ПИР по техническому	Собственные	Филиал «Владимирский»	0,00	5 131,00	102 995,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108 126,00	

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													Итого
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	первооружению котельной ИБХР. Перевод потребителей ООО "Теплоснаб" на котельную ИБХР МВД с увеличением мощности котельной ИБХР МВД (принятие в концессию)	средства	ПАО «Т Плюс»														
001.02.02.002	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,5 МВт (2023 год - ПИР, 2024 год - СМР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3 202,00	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 202,00
001.02.03.001	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Иванова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	22 011,00	14 686,00	33 898,00	49 802,00	1 000,00	24 618,00	9 651,00	11 180,00	0,00	166 846,00
001.02.03.002	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д30-Д31 ул. Куонковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	32 013,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 013,00
001.02.03.003	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	17 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 572,00
001.02.03.004	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	32 611,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 611,00
001.02.03.005	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 909,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 909,00
001.02.03.006	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	22 352,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 352,00
001.02.03.007	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д53-Д54 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	31 895,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 895,00
001.02.03.008	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 340,00
001.02.03.009	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	13 289,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 289,00
001.02.03.010	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д64-Д67 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	51 232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 232,00
001.02.03.011	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14.02-Д14.04 мкр.Сух- Деряб мкр.	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 761,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 761,00
001.02.03.012	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	259,00	28 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 522,00
001.02.03.013	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	208,00	13 387,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 595,00
001.02.03.014	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	416,00	36 277,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 693,00
001.02.03.015	Модернизация магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	137,00	21 984,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 121,00
001.02.03.016	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	330,00	17 361,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 691,00
001.02.03.017	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей (ПИР-2023)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,00
001.02.03.018	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	293,00	23 659,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 952,00
001.02.03.019	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Е26-Е29 мкр. Сух- Дерябихский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	48 584,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 584,00
001.02.03.020	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д20 - Д21, Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44 708,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 708,00
001.02.03.021	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В21 – В22, ул. Станко	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20 071,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 071,00
001.02.03.022	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В19 – В20, ул. Московская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 575,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 575,00
001.02.03.023	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д22 - Д23, Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	35 167,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 167,00
001.02.03.024	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д15-Д16 мкр. Сух- Дерябихский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	37 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 020,00
001.02.03.025	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	297,00	13 163,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 460,00
001.02.03.026	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куонковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	556,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 376,00
001.02.03.027	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 527,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 067,00
001.02.03.028	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	434,00	23 117,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 551,00
001.02.03.029	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 446,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)														
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого	
001.02.03.030	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	574,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 179,00
001.02.03.031	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.13 ул. Володарского (СМР-2032)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 240,00	0,00	0,00	0,00	25 240,00
001.02.03.032	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская (ПИР-2024, СМР-2026)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	500,00	0,00	9 151,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 651,00
001.02.03.033	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	15 653,00	0,00	0,00	0,00	16 153,00
001.02.03.034	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	40 667,00	0,00	0,00	41 167,00
001.02.03.035	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	26 978,00	0,00	0,00	0,00	27 478,00
001.02.03.036	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	25 157,00	0,00	0,00	0,00	25 657,00
001.02.03.037	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	23 566,00	0,00	0,00	24 066,00
001.02.03.038	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	28 661,00	0,00	0,00	29 161,00
001.02.03.039	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 г.Кохма ул. Владимирская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	23 812,00	0,00	0,00	24 312,00
001.02.03.040	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	17 544,00	0,00	0,00	18 044,00
001.02.03.041	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	88,00	5 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 904,00
001.02.03.042	Модернизация магистральной тепловой сети В34-В35 ул. Мархлевского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	18 825,00	19 325,00
001.02.03.043	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	21 454,00	21 954,00
001.02.03.044	Модернизация участков тепловой сети мкр. Московский (бывшие сети ИвТБС)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	4 747,00	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	4 747,00
001.02.03.045	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 708,00	0,00	0,00	39 208,00
001.02.03.046	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	500,00	0,00	49 123,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 623,00
001.02.03.047	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Куконковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	47 284,00	0,00	47 784,00
001.02.03.048	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 ул. Куконковых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 137,00	0,00	0,00	72 137,00
001.02.03.049	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 234,00	25 734,00
001.02.03.050	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00
001.02.03.051	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая (ПИР-2023, СМР-2024)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	291,00	13 512,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 803,00
001.02.03.052	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00
001.02.03.053	Модернизация участков тепловой сети мкр. Московский (бывшие сети ИвТБС)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	5 557,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 557,00
001.02.03.054	Модернизация участков тепловой сети мкр. Московский (бывшие сети ИвТБС)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 780,00	6 011,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 791,00
001.02.03.055	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14-Д14.02 мкр. Сух.-Деряб мкр.	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 700,00	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	17 700,00
001.02.03.056	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В57-В58/1 ул. Жиделева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	26 849,00	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	26 849,00
001.02.03.057	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14.04-Д14.06 мкр. Сух.-Деряб.	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	12 764,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 764,00
001.02.03.058	Модернизация участка тепловых сетей ТК2-ТК3, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 254,00	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	15 254,00
001.02.03.059	Модернизация участка тепловых сетей ТК9-ТК10, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	7 629,00	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	7 629,00
001.02.03.060	Модернизация участка тепловых сетей ТК10-ТК11, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	5 296,00	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	5 296,00
001.02.03.061	Модернизация участка тепловых сетей ТК3-ТК6, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2 424,00	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	2 424,00
001.02.03.062	Модернизация участка тепловых сетей Д45/1-ТК2, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	19 051,00	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	19 051,00
001.02.03.063	Модернизация участка тепловых сетей ТК2-ТК9, мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2 706,00	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	2 706,00
001.02.03.064	Модернизация участка тепловых сетей ТК9 - МКД №3, мкр. Московский (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	947,00	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	947,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)														
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого	
001.02.03.065	Модернизация участка тепловых сетей ТК10 - МКД №4, мкр. Московский (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	932,00	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	932,00
001.02.03.066	Модернизация участка тепловых сетей ТК11 - МКД №5 (ввод 1), мкр. Московский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	4 299,00	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	4 299,00
001.02.03.067	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	672,00	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	672,00
001.02.03.068	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Куконых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	29 052,00	29 552,00
001.02.03.069	Модернизация участка тепловой сети от от ТК 12 до Московский мкр., д.10	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	2 599,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 599,00
001.02.03.070	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 016,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016,00
001.02.03.071	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 038,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 038,00
001.02.03.072	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,00
001.02.03.073	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6 (ПИР - 2024, СМР-2026)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	63,00	0,00	1 656,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 719,00
001.02.03.074	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
001.02.03.075	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14 (ПИР-2024, СМР-2026)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	64,00	0,00	1 089,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 153,00
001.02.03.076	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,00
001.02.03.077	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,00
001.02.03.078	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14 (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,00
001.02.03.079	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11(ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
001.02.03.080	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12(ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,00
001.02.03.081	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	2 321,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 321,00
001.02.03.082	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 028,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 028,00
001.02.03.083	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	774,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	774,00
001.02.03.084	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 670,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 670,00
001.02.03.085	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,00
001.02.03.086	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	148,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,00
001.02.03.087	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,00
001.02.03.088	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов) (ПИР)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	601,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 101,00
001.02.03.089	Реконструкция теплотрассы от tХП002 (забор ОАО "Ивхимпром") до Т01ХП	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 932,00	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	2 932,00
001.02.03.090	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	344,00	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	344,00
001.02.03.091	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4б по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	168,00	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	168,00
001.02.03.092	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4в по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	248,00	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	248,00
001.02.03.093	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10.01 до ТК11	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 671,00	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	1 671,00
001.02.03.094	Реконструкция участка тепловой сети от врезки между тепловыми камерами (ТК10 и ТК11) от ТК-10.01 до ТК-23	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	396,00	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	396,00
001.02.03.095	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 6 по 1-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	343,00	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	343,00
001.02.03.096	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 8/8 по улице 2-я Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	301,00	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	301,00
001.02.03.097	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до дома 10 по улице 2-я Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	309,00	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	309,00
001.02.03.098	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 12 по улице 2-я Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	308,00	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	308,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													Итого	
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
001.02.03.099	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 9 по 2-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	403,00	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	403,00
001.02.03.100	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до дома 2а по 1-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	387,00	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	387,00
001.02.03.101	Реконструкция теплотрассы от В124 до дома 18 по улице Майорова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	514,00	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	514,00
001.02.03.102	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	665,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	665,00
001.02.03.103	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 508,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 508,00
001.02.03.104	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 255,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 255,00
001.02.03.105	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	295,00
001.02.03.106	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	581,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581,00
001.02.03.107	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,00
001.02.03.108	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	408,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	408,00
001.02.03.109	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	720,00
001.02.03.110	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	2 274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 274,00
001.02.03.111	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	1 899,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 899,00
001.02.03.112	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	725,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	725,00
001.02.03.113	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,00
001.02.03.114	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	6 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 520,00
001.02.03.115	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	11 115,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 115,00
001.02.03.116	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	2 937,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 937,00
001.02.03.117	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,00
001.02.03.118	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	3 226,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 226,00
001.02.03.119	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 086,00
001.02.03.120	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 246,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 246,00
001.02.03.121	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 078,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 078,00
001.02.03.122	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 952,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 952,00
001.02.03.123	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 080,00
001.02.03.124	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 565,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 565,00
001.02.03.125	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,00
001.02.03.126	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 790,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 790,00
001.02.03.127	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до Т0ИСКОЖ005, до Т0ИСКОЖ007, до Т0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 375,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 375,00
001.02.03.128	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до Т0ИСКОЖ011	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 494,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 494,00
001.02.03.129	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 544,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 544,00
001.02.03.130	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	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													Итого	
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
	б) и от t023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)																	
001.02.03.131	Реконструкция теплотрассы от tХП001 (задвигки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,00
001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,00
001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 639,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 639,00
	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-В.98 (переключение школы N 35 по улице П. Коммуны, 60, на тепловые сети котельной ИвГЭУ по ул. Рабфаковская, д. 34, от ТК3 до ТК5) исключен из программы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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
001.02.03.134	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад N 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 154,00
001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 055,00	0,00	0,00	0,00	3 055,00
001.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 052,00	0,00	0,00	0,00	8 052,00
001.02.03.137	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 260,00	0,00	0,00	0,00	1 260,00
001.02.03.138	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,00	0,00	0,00	0,00	463,00
001.02.03.139	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 070,00	0,00	0,00	1 070,00
001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до tИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 037,00	0,00	0,00	3 037,00
001.02.03.141	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 280,00	0,00	0,00	1 280,00
001.02.03.142	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	829,00	0,00	0,00	829,00
001.02.03.143	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 675,00	0,00	0,00	1 675,00
001.02.03.144	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,00	0,00	0,00	2 462,00
001.02.03.145	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбгт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 153,00	0,00	0,00	2 153,00
001.02.03.146	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,00	0,00	1 519,00
001.02.03.147	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	918,00	0,00	918,00
001.02.03.148	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 875,00	0,00	2 875,00
001.02.03.149	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 133,00	0,00	7 133,00
001.02.03.150	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	900,00	900,00
001.02.03.151	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	567,00	567,00
001.02.03.152	Реконструкция теплотрассы от tХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	676,00	676,00
001.02.03.153	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	1 790,00	1 790,00
001.02.03.154	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 117,00	2 117,00
001.02.03.155	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	1 561,00	1 561,00
001.02.03.156	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до tХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от tХП003 до tХП004	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	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	4 302,00	4 302,00
001.02.03.157	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	2 199,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 199,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													Итого	
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
	Иваново, улица Сосновая (диаметр 89мм, 76мм, 57мм)																	
001.02.03.158	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей) (диаметр 89 мм, 76 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	764,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	764,00
001.02.03.159	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 123,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 123,00
001.02.03.160	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	664,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664,00
001.02.03.161	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6 по проезду Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 335,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 335,00
001.02.03.162	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от границы раздела - забор 3ЧМ (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул. Павла Большевикова (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 902,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 902,00
001.02.03.163	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 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	995,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	995,00
001.02.03.164	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены д.№2 по ул.12-я Санаторная (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	870,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,00
001.02.03.165	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 371,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 371,00
001.02.03.166	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027 (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00
001.02.03.167	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены д.№21 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,00
001.02.03.168	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	619,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	619,00
001.02.03.169	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены д.№17 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	831,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	831,00
001.02.03.170	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 310,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 310,00
001.02.03.171	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	512,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	512,00
001.02.03.172	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены д.№42 по ул.2-я Лагерная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	299,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,00
001.02.03.173	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены д.№16 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	768,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	768,00
001.02.03.174	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	447,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	447,00
001.02.03.175	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	699,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	699,00
001.02.03.176	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	720,00
001.02.03.177	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	843,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	843,00
001.02.03.178	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	905,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	905,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)														
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого	
001.02.03.179	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052 (диаметр 57, 40, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	667,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	667,00
001.02.03.180	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053 (диаметр 108, 57, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	676,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	676,00
001.02.03.181	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (Детск./дом) (диаметр 76, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
001.02.03.182	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (Школа-интернат-баня) (диаметр 40, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	310,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	310,00
001.02.03.183	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до Ш35053 (диаметр 108, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 053,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 053,00
001.02.03.184	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (прачечная) (диаметр 108, 89, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	344,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	344,00
001.02.03.185	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (детский дом-баня,прачечная) (диаметр 45, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	303,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303,00
001.02.03.186	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (школа-интернат-мастерские) (диаметр 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	385,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	385,00
001.02.03.187	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41-старший корпус) (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	476,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	476,00
001.02.03.188	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67) (диаметр 25, 89, 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	530,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	530,00
001.02.03.189	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67-овощехранилище)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235,00
001.02.03.190	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома 1/2 по переулку Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	288,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,00
001.02.03.191	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	893,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,00
001.02.03.192	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - участок теплотрассы от тепловой камеры Д.44.01 до дома 6 по 30 Микрорайон	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	389,00
001.02.03.193	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловые сети к жилым домам ,второй этап 1-й очереди (от ТК КИП 109 до жилых домов по ул .Рабфаковская)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	5 498,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 498,00
001.02.03.194	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловые сети к жилым домам 2 очередь (от забора ОАО "КИП" до ТК-2 (КИП200)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	5 786,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 786,00
001.02.03.195	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до дома 28А по ул. Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	219,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00
001.02.03.196	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до врезки на дом 50 по улице Колотилова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	824,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	824,00
001.02.03.197	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-72.127 (диаметр 108 мм, 57мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	884,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884,00
001.02.03.198	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 15/2 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	311,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	311,00
001.02.03.199	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -	Собственные	АО «ИвГТЭ»	0,00	740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	740,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
	Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 4 по проезду Торфмаша	средства															
001.02.03.200	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей от здания 32 до здания 34 по улице 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	782,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,00
001.02.03.201	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок тепловых сетей, проходящий под зданием 9/21 по улице Калинина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	284,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	284,00
001.02.03.202	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Рыбинская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	331,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,00
001.02.03.203	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по ул.Шошина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	552,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	552,00
001.02.03.204	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по ул.Сосновая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	491,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	491,00
001.02.03.205	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчугинской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	326,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,00
001.02.03.206	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я Полевая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	395,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00
001.02.03.207	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТОЗЗОЗ3 до наружной стены дома 26А по ул. Авдотынской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	290,00
001.02.03.208	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-41.28 до наружной стены дома 53 по пр. Строителей	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	2 152,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 152,00
001.02.03.209	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	576,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	576,00
001.02.03.210	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Революции до наружной стены дома 30 по ул. 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	356,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	356,00
001.02.03.211	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00
001.02.03.212	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	431,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	431,00
001.02.03.213	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 211,00
001.02.03.214	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	488,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	488,00
001.02.03.215	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,00
001.02.03.216	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома 30А по ул. Богдана Хмельницкого	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	336,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,00
001.02.03.217	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	849,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	849,00
001.02.03.218	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	344,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	344,00
001.02.03.219	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома 53 по ул. Арсения	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	588,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	588,00
001.02.03.220	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул. Диановых	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 356,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 356,00
001.02.03.221	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	912,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	912,00

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)														
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого	
	дома 7 по ул. Комсомольской																	
001.02.03.222	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по улице Смирнова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 209,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 209,00
001.02.03.223	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по пр. Текстильщиков	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	630,00
001.02.03.224	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6 по улице Красных Зорь	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	1 045,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 045,00
001.02.03.225	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	461,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	461,00
001.02.03.226	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	318,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,00
001.02.03.227	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	446,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	446,00
001.02.03.228	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	336,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,00
001.02.03.229	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИВГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	31 644,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 644,00
001.02.03.230	Капитальный ремонт тепловой сети от источника -котельная № 37 АО "ИВГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	9 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 846,00
001.02.03.231	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвТЭЦ-2 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	78 524,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 524,00
001.02.03.232	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвТЭЦ-3 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	61 802,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 802,00
001.02.03.233	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - отТА035003доТ035019 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус)отТА035019 до ТА035021 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0,00	3 448,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 448,00
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2029	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»								1 543,80							1 543,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2030	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»									3 621,90						3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2031	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»										3 621,90					3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2032	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»											3 621,90				3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2033	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»												3 621,90			3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2034	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»													3 621,90		3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2035	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»														3 621,90	3 621,90
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2023	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»	2 234,80														2 234,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2024	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»		2 234,80													2 234,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2025	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»			2 234,80												2 234,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2026	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»				2 234,80											2 234,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2027	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»					2 234,80										2 234,80
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «ИвТБС» в 2028	Собственные средства	ЗАО «ИвТБС»						2 234,80									2 234,80

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Итого	
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035
	«Энергосетьком» в 2027																
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2028	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»							98,50							98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2029	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»								98,50						98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2030	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»								98,50						98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2031	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»									98,50					98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2032	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»									98,50					98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2033	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»										98,50				98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2034	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»											98,50			98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2035	Собственные средства	ООО «Энергосетьком»												98,50		98,50
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2023	Собственные средства	ООО «Купол»	552,20													552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2024	Собственные средства	ООО «Купол»		552,20												552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2025	Собственные средства	ООО «Купол»			552,20											552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2026	Собственные средства	ООО «Купол»				552,20										552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2027	Собственные средства	ООО «Купол»					552,20									552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2028	Собственные средства	ООО «Купол»						552,20								552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2029	Собственные средства	ООО «Купол»							552,20							552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2030	Собственные средства	ООО «Купол»								552,20						552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2031	Собственные средства	ООО «Купол»									552,20					552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2032	Собственные средства	ООО «Купол»										552,20				552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2033	Собственные средства	ООО «Купол»											552,20			552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2034	Собственные средства	ООО «Купол»												552,20		552,20
б/н	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2035	Собственные средства	ООО «Купол»													552,20	552,20
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1 118 255,00	1 632 752,00	232 107,00	733 901,00	279 220,00	181 245,00	190 108,00	199 378,00	196 511,00	191 276,00	194 292,00	216 617,00	193 344,00	5 559 006,00
			АО «ИвГТЭ»	8 324,00	271 133,00	33 246,00	150 387,00	165 819,00	163 937,00	34 356,00	12 892,00	20 123,00	19 095,00	12 755,00	15 188,00	17 637,00	924 892,00
справочно			АО «Железобетон»	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	1 665,00	21 645,00
справочно			ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	1 126,00	14 638,00
справочно			АО «Ивстройкерамика»	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	65 000,00
справочно			ЦОУМТС МВД России	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	1 248,00
справочно			АО «Ивхимпром»	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	346,30	4 501,90
справочно			ООО «Альфа»	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	2 795,00
справочно			ЗАО «УП ЖКХ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 543,80	3 621,90	23 275,20					
справочно			МП «ГОЦ»	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	8 359,00
справочно			ОАО «РЖД»	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 391,40	18 088,20
справочно			ООО «СТС»	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	564,60	7 339,80
справочно			ООО «РесурсЭнерго»	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30	4 514,90
справочно			ООО «Альянс Профи»	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	793,00
справочно			ООО «ИЭК-1»	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
справочно			ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	916,50
справочно			АО Газпромнефть-	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	73,90	960,70

Шифр проекта	Участок	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)													
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
			Терминал														
справочно			АО "Ивановоглавснаб"	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	6 685,90
справочно			ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	869,50	11 303,50
справочно			АО «Водоканал»	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	1 200,00	1 158,90	1 158,90	1 200,00	11 000,00	1 158,90	1 158,90	1 158,90	3 200,00	29 071,20
справочно			ООО "Теплоснаб-2010"	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00
справочно			АО "Владгазкомпания" Новая Ильинка	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	1 071,30	13 926,90
справочно			АО "Владгазкомпания" Революционная	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	913,10	11 870,30
справочно			ООО Август-Т	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	977,70	12 710,10
справочно			АО "ПСК"	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	806,00
справочно			ФГБОУ "Ивановская пожарно-спасательная академия"	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	1 726,50	22 444,50
справочно			ООО "Новая сетевая компания" (бывшая ООО "Гринвиль тепло")	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	3 416,40
справочно			ЗАО "НТК"	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	227,70	2 960,10
справочно			ООО "Квартал"	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	3 588,00
справочно			ЗАО «ИвТБС»	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	2 234,80	29 052,40
справочно			ООО «Энергосервисная компания»	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	132,80	1 726,40
справочно			ООО «Энергосетьком»	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	1 280,50
справочно			ООО «Купол»	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	552,20	7 178,60
справочно			ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	3 134,20	40 744,60
справочно			Итого по городу Иваново	1 152 423,30	1 929 729,30	291 165,30	912 141,40	470 892,40	370 994,30	251 820,10	241 745,30	255 909,30	239 805,20	236 481,20	261 239,20	242 456,30	6 856 802,60

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