



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции,
техническому перевооружению и (или) модернизации источников
тепловой энергии**

ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.007.00

Москва, 2024 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

1	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.....	9
2	Анализ основных изменений за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	12
3	Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	16
4	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)	17
5	Предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в районах новой застройки, не имеющих источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность) или при отсутствии возможности присоединения новых потребителей от существующих источников тепловой энергии	18
6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	19
7	Предложения по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	27
8	Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии	28
9	Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику комбинированной выработки.....	29
10	Предложения по расширению зон действия действующих источников комбинированной выработки.....	30
11	Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	31
12	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	32

13	Предложения для организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки МО г. Иваново малоэтажными жилыми зданиями	33
14	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки	34
14.1	Обоснование мероприятий по строительству новых котельных	34
14.2	Обоснование мероприятий, предлагаемых для реконструкции действующих котельных.....	34
14.3	Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий	40
15	Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах, расположенных на территории МО г. Иваново	79
16	Результаты определения радиуса эффективного теплоснабжения	80

Перечень таблиц

Табл. 2.1. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново	12
Табл. 2.2. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительных мероприятий, не предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново	14
Табл. 2.3. Сведения о выполнении прочими ТСО мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново	14
Табл. 6.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки.....	20
Табл. 14.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения.....	35
Табл. 14.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования	35
Табл. 14.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования	36
Табл. 14.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвГТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	41
Табл. 14.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвГТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	42
Табл. 14.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий).....	42
Табл. 14.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий).....	43
Табл. 14.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий).....	44
Табл. 14.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий).....	45
Табл. 14.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий).....	45

Табл. 14.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий)	46
Табл. 14.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)	47
Табл. 14.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)	57
Табл. 14.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий).....	57
Табл. 14.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)	58
Табл. 14.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий)	60
Табл. 14.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)	61
Табл. 14.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий).....	61
Табл. 14.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)	62
Табл. 14.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий).....	63
Табл. 14.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)	63
Табл. 14.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприятий).....	64
Табл. 14.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)	65
Табл. 14.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий).....	65
Табл. 14.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго (с учетом мероприятий) ..	66
Табл. 14.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий).....	67
Табл. 14.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)	68

Табл. 14.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)	70
Табл. 14.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)	71
Табл. 14.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий).....	71
Табл. 14.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)	73
Табл. 14.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)	74
Табл. 14.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)	75
Табл. 14.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2	75
Табл. 14.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).....	76
Табл. 14.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	77
Табл. 14.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	77
Табл. 16.1. Радиусы эффективного теплоснабжения в разрезе подключаемых нагрузок по основным перспективным площадкам застройки.....	81

1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

В данной главе представлены предложения и мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии МО г. Иваново.

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных

сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или

теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, новые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и перспективные объекты капитального строительства вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Согласно п.15, ст. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

В настоящее время все планируемые к возведению объекты капитального строительства (за исключением ИЖС) предполагают подключение к централизованным источникам теплоснабжения.

2 Анализ основных изменений за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Утвержденной схемой теплоснабжения (Схема теплоснабжения в административных границах города Иванова на период до 2035 года, актуализация на 2024 г.) предусматривалось развитие системы теплоснабжения МО г. Иваново на основании существующих и новых источников теплоснабжения.

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

- реконструкция ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в 2024 г. со строительством водогрейной котельной тепловой мощностью 400 Гкал/ч и возможностью увеличения тепловой мощности котельной до 450 Гкал/ч в 2029 г.;
- реконструкция, техническое перевооружение и модернизация различного оборудования ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2023-2035 гг.;
- реновация выработавшего ресурс оборудования прочих ТСО на период 2023-2035 гг.;
- организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Основным изменением за период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново, стала корректировка планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2023-2024 гг. на 2024-2025 гг.

В остальном теплоснабжающие организации осуществляли свою деятельность в соответствии со стратегией, принятой в утвержденной схеме теплоснабжения. Сведения о выполнении мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново, представлены в Табл. 2.1-Табл. 2.3 в соответствии с Отчетом о выполнении Соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Иванова в зоне деятельности ЕТО №1 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2023 г.

Табл. 2.1. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново

№ п/п	Код проекта	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
Инвестиционные мероприятия по тепловым сетям			
1.	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)	Выполнено
2.	001.02.03.002	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д30-Д31 ул. Кулонковых	Выполнено
3.	001.02.03.007	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д53-Д54 пр. Строителей	Выполнено
4.	001.02.03.010	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д64-Д67 ул. Ташкентская	Выполнено

№ п/п	Код проекта	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
5.	001.02.03.011	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14.02-Д14.04 мкр.Сух-Деряб мкр.	Выполнено
6.	001.02.03.012	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
7.	001.02.03.013	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
8.	001.02.03.014	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
9.	001.02.03.015	Модернизация магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
10.	001.02.03.016	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
11.	001.02.03.017	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей (ПИР)	Выполнено
12.	001.02.03.018	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
13.	001.02.03.019	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Е26-Е29 мкр. Сух-Дерябихский	Выполнено
14.	001.02.03.020	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д20 - Д21, Кохомское шоссе	Выполнено
15.	001.02.03.021	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В21 – В22, ул. Станко	Выполнено
16.	001.02.03.022	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В19 – В20, ул. Московская	Выполнено
17.	001.02.03.023	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д22 - Д23, Кохомское шоссе	Выполнено
18.	001.02.03.024	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д15-Д16 мкр. Сух-Дерябихский	Выполнено
19.	001.02.03.025	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
20.	001.02.03.026	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куконковых (ПИР)	Выполнено
21.	001.02.03.027	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая (ПИР)	Выполнено
22.	001.02.03.028	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
23.	001.02.03.029	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева (ПИР)	Выполнено
24.	001.02.03.030	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская (ПИР)	Выполнено
25.	001.02.03.041	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
26.	001.02.03.044	Модернизация участков тепловой сети мкр. Московский (бывшие сети ИвТБС)	Выполнено
27.	001.02.03.051	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая (ПИР-2023, СМР-2024)	Выполнено
28.	001.02.03.055	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14-Д14.02 мкр. Сух-Деряб мкр.	Выполнено
29.	001.02.03.056	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В57-В58/1 ул. Жиделева	Выполнено
30.	001.02.03.057	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д14.04-Д14.06 мкр.Сух-Деряб.	Выполнено
31.	001.02.03.058	Модернизация участка тепловых сетей ТК2-ТК3, мкр. Московский	Выполнено
32.	001.02.03.059	Модернизация участка тепловых сетей ТК9-ТК10, мкр. Московский	Выполнено
33.	001.02.03.060	Модернизация участка тепловых сетей ТК10-ТК11, мкр. Московский	Выполнено
34.	001.02.03.061	Модернизация участка тепловых сетей ТК3-ТК6, мкр. Московский	Выполнено

№ п/п	Код проекта	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
35.	001.02.03.062	Модернизация участка тепловых сетей Д45/1-ТК2, мкр. Московский	Выполнено
36.	001.02.03.063	Модернизация участка тепловых сетей ТК2-ТК9, мкр. Московский	Выполнено
37.	001.02.03.064	Модернизация участка тепловых сетей ТК9 - МКД №3, мкр. Московский (ПИР)	Выполнено
38.	001.02.03.065	Модернизация участка тепловых сетей ТК10 - МКД №4, мкр. Московский (ПИР)	Выполнено
39.	001.02.03.066	Модернизация участка тепловых сетей ТК11 - МКД №5 (ввод 1), мкр. Московский	Выполнено
40.	001.02.03.067	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская (ПИР)	Выполнено
Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии			
41.	001.01.03.002	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Выполнено
42.	001.01.03.003	Техническое перевооружение релейной защиты ВЛ-110 кВ ИвТЭЦ-2-Ив15	Выполнено
43.	001.01.03.004	Техническое перевооружение электролизной ИвТЭЦ-2	Выполнено
44.	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)	Выполнено
45.	001.01.03.009	ТП аккумуляторной батареи ТЭЦ-3	Выполнено
46.	001.01.03.010	Установка узла учета сточных вод на выпуске №6 золоотвала	Выполнено
47.	001.01.03.058	Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3	Выполнено
48.	001.01.03.066	Замена 3-х сетевых насосов с установкой ЧРП на Ивановской ТЭЦ-3 (2023 - ПИР, 2024 - СМР)	Выполнено

Табл. 2.2. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительных мероприятий, не предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново

№ п/п	Дополнительные мероприятия сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Статус выполнения мероприятия
Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии		
1.	Тех. перевооружение рел. защ. Т-4 ИвТЭЦ-2	Выполнено
2.	Модернизация ка №4 КВГМ-100 ИвТЭЦ-3	Выполнено
3.	Модернизация схемы подогр. воды ХВО ТЭЦ-3	Выполнено
4.	Модернизация ЧРП ОМН ИвТЭЦ-3	Выполнено
Инвестиционные мероприятия по тепловым сетям		
5.	Модернизация опер схемы тс В-6/1 до В-19	Выполнено

Табл. 2.3. Сведения о выполнении прочими ТСО мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново

№ п/п	Код проекта	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии				
1.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	АО "Железобетон"	Выполнено
2.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	Выполнено
3.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	АО "Владгазкомпания" Петрозаводская (бывшая АО "Ивстройкерамика")	Выполнено частично

№ п/п	Код проекта	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Наименование компании	Статус выполнения мероприятия
4.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	ЦОУМТС МВД России	По решению КЧС передано в управление
5.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	ООО "СТС"	Выполнено
6.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	АО "Ивановоглавснаб"	Выполнено
7.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	АО "Владгазкомпания" Новая Ильинка	Выполнено
8.	б/н	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	АО "Владгазкомпания" Революционная	Выполнено

3 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей МО г. Иваново не принимались.

4 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей МО г. Иваново не принимались.

5 Предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в районах новой застройки, не имеющих источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность) или при отсутствии возможности присоединения новых потребителей от существующих источников тепловой энергии

Согласно данным существующей «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы», утвержденной приказом Минэнерго России №88 от 26.02.2021 строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории МО г. Иваново не предусмотрено.

6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

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

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

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

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

С учетом вышеизложенного перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок актуализирован и представлен в Табл. 6.1.

Табл. 6.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки

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

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
10	001.01.03.036	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030-2032)	-	-	-	-	600,0	-	14 800,0	11 506,0	24 000,0	-	-	-	50 906,0
11	001.01.03.037	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) ИвТЭЦ-3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2029, СМР - 2030, 2033, 2035)	-	-	-	-	-	5 429,0	5 500,0	-	-	5 000,0	-	4 400,0	20 329,0
12	001.01.03.038	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030)	-	-	-	-	600,0	-	69 550,0	-	-	-	-	-	70 150,0
13	001.01.03.042	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879,0	-	22 879,0	45 758,0
14	001.01.03.048	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2030, СМР - 2032)	-	-	-	-	-	-	750,0	-	33 000,0	-	-	-	33 750,0
15	001.01.03.052	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок ИвТЭЦ-3	-	-	140 134,0	-	-	-	-	-	-	-	22 040,0	-	162 174,0
16	001.01.03.054	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0	-	26 900,0
17	001.01.03.058	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	900,0	-	9 198,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 098,0
18	001.01.03.059	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	20 898,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 898,7

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
19	001.01.03.060	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение АСУ ТН ИвТЭЦ-3	-	-	1 300,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 300,0
20	001.01.03.061	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 ИвТЭЦ-3	-	-	2 530,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 530,0
21	001.01.03.062	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4	-	-	2 645,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 645,0
22	001.01.03.063	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3	-	33 041,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 041,5
23	001.01.03.064	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация мостового крана (котельный № 2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	800,0	-	4 330,0	-	-	-	-	-	-	-	5 130,0
24	001.01.03.065	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2033, СМР - 2035)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750,0	-	69 000,0	69 750,0
25	001.01.03.067	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	1 000,0	-	3 500,0	-	-	-	-	-	-	-	4 500,0
26	001.01.03.068	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	2 000,0	-	-	-	-	-	-	-	2 400,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
27	001.01.03.069	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции) (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	3 400,0
28	001.01.03.074	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 ТП-87	-	41 943,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41 943,0
29	001.01.03.075	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация автоматической установки водяного пожаротушения ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 100,0
30	001.01.03.076	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные	-	-	800,0	-	4 500,0	-	-	-	-	-	-	-	5 300,0
31	001.01.03.077	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение трансформатора 1ТР и ВЛ Светоч ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	21 628,7	-	-	-	-	-	-	-	-	22 228,7
32	001.01.03.078	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст.№1 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	26 891,5	-	-	-	-	-	-	-	-	27 691,5
33	001.01.03.079	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	500,0	-	45 575,0	-	-	-	-	-	-	-	-	46 075,0
34	001.01.03.080	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	700,0	-	16 110,0	-	-	-	-	-	-	-	-	16 810,0
35	001.01.03.081	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 300,0

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

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
44	001.01.03.090	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5 (замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением.; замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5). ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2031)	-	-	900,0	-	-	-	-	33 000,0	-	-	-	-	33 900,0
45	001.01.03.091	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация (ретрофит) МВ-6кВ с.4Р КРУ-6кВ ГК с заменой на вакуумные ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	800,0	-	5 500,0	-	-	-	-	-	-	6 300,0
46	001.01.03.092	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ТВФ-120-2 ст. №3 с заменой на микропроцессорную ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	1 200,0	-	8 000,0	-	-	-	-	-	-	9 200,0
47	001.01.03.093	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение КРУ-6 кВ. Оснащение шкафов КРУ-6кВ главного корпуса быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	600,0	-	16 500,0	-	-	-	-	-	-	17 100,0
48	001.01.03.094	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация электромагнитной блокировки разъединителей 110 кВ ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	2 800,0	-	-	-	-	-	-	3 700,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
49	001.01.03.095	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ст.№4: 1. замена труб фронтного экрана от отм. +7,5 до отм. +32м. 2. замена труб задней части потолочного пароперегревателя от 1-й ст. КПП до задней стены конвективной части. 3. замена сборного короба скрбберов тракт Г ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	65 650,0	-	-	-	-	-	-	66 550,0
50	001.01.03.096	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	19 798,0	-	-	-	-	19 798,0
51	001.01.03.097	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы ГЗУ (замена насоса) ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	8 075,0	-	-	-	-	8 075,0
52	001.01.03.098	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковой котельной ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	3 500,0	-	-	-	-	3 500,0
53	001.01.03.099	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	-	-	-	-	30 000,0
54	001.01.03.100	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	70 000,0	40 000,0	27 237,6	167 237,6
55	001.01.05.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Получение лицензии на пользование недрами	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0
56	001.01.05.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Приобретение оборудования не требующего монтажа	1 287,8	3 800,0	4 500,0	6 160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	15 747,8
57		ИТОГО			473 803,2	1 349 510,9	263 900,0	201 469,0	92 530,0	112 379,0	110 730,0	108 379,0	102 130,0	101 129,0	104 070,0	126 016,6	3 146 046,6

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

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

8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии не предусмотрены.

9 Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику комбинированной выработки

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

10 Предложения по расширению зон действия действующих источников комбинированной выработки

В соответствии с ч. 1 ст. 3 ФЗ-190 «О теплоснабжении» расширение зон действия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отвечает следующим общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения:

- обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- развитие систем централизованного теплоснабжения;
- обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

Предложения по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, актуализированной схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11 Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

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

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

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

Мероприятия представлены в Табл. 14.1.

12 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 гг. развитие возобновляемых источников энергии в ОЭС Средней Волги в части энергосистемы Ивановской области предусматривается на базе ВЭС с выдачей электрической мощности. Выдача тепловой мощности с применением возобновляемых источников энергии не предусматривается. В ОЭС Средней Волги в части энергосистемы Ивановской области в период 2021-2027 гг. предусматривается строительство ВЭС суммарной установленной мощностью 50 МВт.

В соответствии с положениями мастер-плана развитие систем теплоснабжения на базе возобновляемых источников энергии не предусматривается. Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрены.

13 Предложения для организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки МО г. Иваново малоэтажными жилыми зданиями

Поскольку одним из основных принципов организации теплоснабжения в соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении» ст.3 п.4 является развитие систем централизованного теплоснабжения, то организация индивидуального теплоснабжения в поселениях должна проводиться без ущерба централизованным системам теплоснабжения.

Снижение среднегодовой загрузки оборудования (коэффициента использования установленной мощности) в системах централизованного теплоснабжения ведет к увеличению доли условно-постоянных расходов, что создает дополнительную нагрузку на потребителей тепловой энергии в рассматриваемой зоне.

Таким образом, организация автономного (индивидуального) теплоснабжения для перспективных потребителей тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения, равно, как и отключение существующих потребителей от источников централизованного теплоснабжения, противоречит федеральному законодательству и ведет к необоснованному увеличению тарифа для остальных потребителей тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения.

Сведения по перечню и объемам планируемого к строительству индивидуального жилья представлены в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

14 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки

Перспективные балансы производства и потребления тепловой энергии и мощности рассчитаны на основании планов по реконструкции и переоборудованию существующих источников, а также на основании планов по присоединению перспективных тепловых нагрузок, представленных в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки, а также установленной мощности приведены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов. Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной.

Резервы существующей и перспективной тепловой мощности представлены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов. Расчеты показали, что при обеспечении перспективной тепловой нагрузки дефициты тепловой мощности на источниках теплоснабжения не ожидаются.

14.1 Обоснование мероприятий по строительству новых котельных

Предложения по строительству новых котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с необходимостью увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения. Мероприятия представлены в Табл. 14.1.

14.2 Обоснование мероприятий, предлагаемых для реконструкции действующих котельных

Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с мероприятиями по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем обновления выработавшего ресурс оборудования. Мероприятия представлены в Табл. 14.2 и Табл. 14.3.

Табл. 14.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	001.01.01.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	Строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	50 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 000,0
2	001.01.01.003	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» / ООО «СТС»	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	Строительство БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская, 3)	-	6 162,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 162,1
3	ТСО.01.01.001	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	БМК ФКУ ИК №7 и СИЗО-1	Строительство новой БМК ФКУ ИК №7 и СИЗО-1	5 131,4	103 863,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108 995,0
4		ИТОГО			55 131,4	110 025,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165 157,1

Табл. 14.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	ТСО.01.03.022	АО «ИвГТЭ»	Котельная №2	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 373,0	14 042,0	14 744,0	-	-	-	-	-	-	-	42 159,0
2	ТСО.01.03.023	АО «ИвГТЭ»	Котельная №3	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	442,0	4 178,0	-	-	-	-	-	-	4 620,0
3	ТСО.01.03.024	АО «ИвГТЭ»	Котельная №10	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	1 031,0	9 741,0	-	-	-	-	10 772,0
4	ТСО.01.03.025	АО «ИвГТЭ»	Котельная №17	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	460,0	4 346,0	-	-	-	-	-	-	-	4 806,0
5	ТСО.01.03.026	АО «ИвГТЭ»	Котельная №18	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	695,0	6 565,0	-	-	-	-	7 260,0
6	ТСО.01.03.027	АО «ИвГТЭ»	Котельная №19	Реконструкции основного генерирующего оборудования	17 959,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 959,0
7	ТСО.01.03.028	АО «ИвГТЭ»	Котельная №23	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	23 851,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 851,0
8	ТСО.01.03.029	АО «ИвГТЭ»	Котельная №25	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	2 272,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 272,0
9	ТСО.01.03.030	АО «ИвГТЭ»	Котельная №31	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 122,0	13 778,0	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0
10	ТСО.01.03.031	АО «ИвГТЭ»	Котельная №33	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	5 560,0	17 514,0	18 389,0	19 309,0	-	-	-	-	-	-	60 772,0
11	ТСО.01.03.032	АО «ИвГТЭ»	Котельная №37	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	104 945,0	110 192,0	115 701,0	-	-	-	-	-	-	-	330 838,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого	
12	ТСО.01.03.033	АО «ИВГТЭ»	Котельная №39	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390,0	3 687,0	4 077,0
13	ТСО.01.03.034	АО «ИВГТЭ»	Котельная №41	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	663,0	6 265,0	-	-	-	-	6 928,0
14	ТСО.01.03.035	АО «ИВГТЭ»	Котельная №43	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249,0	2 353,0	-	-	2 602,0
15	ТСО.01.03.036	АО «ИВГТЭ»	Котельная №44	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037,0	-	2 037,0
16		ИТОГО			17 959,0	23 851,0	139 272,0	155 986,0	153 622,0	23 487,0	1 726,0	16 969,0	6 265,0	249,0	2 743,0	5 724,0	547 853,0	

Табл. 14.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого	
1	001.01.03.101	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	-	2 583,0	110 758,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 341,8
2	002.01.03.001	АО «ПСК»	Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	744,0
3	003.01.03.001	ФГБОУ «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (г. Иваново, пр. Строителей, 33)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	20 718,0
4	004.01.03.001	ООО «Новая сетевая компания»	Котельная ООО «Новая сетевая компания» (г. Иваново, ул. Окуловой, 73)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	3 153,6
5	005.01.03.001	ООО «Тепловые системы» (ЗАО «Новая тепловая компания»)	Котельная ООО «Тепловые системы» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	2 732,4
6	006.01.03.001	ООО «Квартал»	Котельная ООО «Квартал» (г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 28)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	3 312,0
7	ТСО.01.03.001	АО «Железобетон»	Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	19 980,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												Итого	
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
8	ТСО.01.03.002	АО «Владгазкомпания»	Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка, 6 / ул. Дальний Тупик, 8)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	12 855,6
9	ТСО.01.03.003	АО «Владгазкомпания»	Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, 26, корп. 1)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	10 957,2
10	ТСО.01.03.004	АО «Ивхимпром»	Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	4 155,6
11	ТСО.01.03.005	-	Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	1 152,0
12	ТСО.01.03.006	МП «Городской оздоровительный центр»	Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	7 716,0
13	ТСО.01.03.007	ОАО «РЖД»	Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по тепловодоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	16 696,8
14	ТСО.01.03.008	ООО «Альянс Профи»	Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	732,0
15	ТСО.01.03.009	ООО «Альфа»	Котельная ООО «Альфа» (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	2 580,0
16	ТСО.01.03.010	ООО «РесурсЭнерго»	Котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	347,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347,3
17	ТСО.01.03.011	ООО «СТС»	Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	6 775,2

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												Итого		
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.			
18	ТСО.01.03.012	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (г. Иваново, ул. Суздальская, 3Б; г. Иваново, ул. Нарвская, 2)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	846,0	
19	ТСО.01.03.013	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ	Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (г. Иваново, ул. Красных Зорь, 61; г. Иваново, м. Балино, Автоторовская, 3; г. Иваново, ул. Окуловой, 84; г. Иваново, ул. Смольная, 10)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	10 434,0
20	ТСО.01.03.014	АО «Водоканал»	Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 158,9	1 158,9	3 200,0	1 200,0	1 158,9	1 158,9	1 200,0	11 000,0	1 158,9	1 158,9	1 158,9	3 200,0		27 912,3	
21	ТСО.01.03.015	ООО «Теплоснаб-2010»	Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	32,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,0	
22	ТСО.01.03.016	ООО «Август-Т»	Котельные ООО «Август Т» (г. Иваново, ул. Дюковская, 25; г. Иваново, ул. Кузнецова, 67Б; г. Иваново, мкр. Видный, 4)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	11 732,4	
23	ТСО.01.03.017	АО «Ивановоглавснаб»	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	6 171,6	
24	ТСО.01.03.018	АО «Газпромнефть-Терминал»	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	886,8	
25	ТСО.01.03.019	ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	Котельная ООО «Система Альфа» (г. Иваново, ул. 23 Линия, 18)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	37 610,4	

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
26	ТСО.01.03.020	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	Котельная ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	13 512,0
27		ИТОГО			17 826,0	20 029,7	130 246,6	17 487,8	17 446,7	17 446,7	17 487,8	27 287,8	17 446,7	17 446,7	17 446,7	19 487,8	337 087,0

14.3 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в существующих и перспективных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей произошли изменения, связанные с корректировкой планов по подключению потребителей и локальными реконструкциями источников.

В Табл. 14.4-Табл. 14.37 представлены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий.

Табл. 14.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИВТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Табл. 14.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИВТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
отборы паровых турбин, в том числе:	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая тепловая мощность станции	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,10	42,20	42,20	44,70	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,20	522,90	542,10	553,90	565,15	567,10	569,65	570,84	574,01	577,16	580,31	583,45	586,60	589,75	592,90	596,05	599,20
отопление и вентиляция	486,60	487,20	505,10	516,20	526,58	528,10	529,76	530,83	533,21	535,58	537,95	540,32	542,69	545,06	547,43	549,80	552,17
горячее водоснабжение	35,60	35,60	37,00	37,80	38,57	39,00	39,89	40,01	40,79	41,57	42,35	43,13	43,91	44,69	45,47	46,25	47,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
отопление и вентиляция	451,20	451,80	468,40	478,60	471,59	473,11	474,77	475,84	478,22	480,59	482,96	485,33	487,70	490,07	492,44	494,81	497,17
горячее водоснабжение	33,00	33,10	34,30	35,00	34,49	34,92	35,81	35,93	36,71	37,49	38,27	39,05	39,83	40,61	41,39	42,17	42,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,56	297,76	278,56	264,26	252,71	250,76	248,21	247,02	243,85	240,70	237,55	234,41	231,26	228,11	224,96	221,81	218,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,66	377,96	360,16	349,26	356,78	354,84	352,28	351,09	347,93	344,78	341,63	338,48	335,33	332,18	329,03	325,89	322,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	385,73	386,24	400,44	409,16	403,16	404,46	405,88	406,80	408,83	410,86	412,88	414,91	416,93	418,96	420,98	423,01	425,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

Табл. 14.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Табл. 14.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (г. Иваново, пр. Строителей, 33)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,10	3,10	3,10	3,10	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
отопление и вентиляция	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,86	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Табл. 14.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

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

Табл. 14.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа») (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Располагаемая тепловая мощность станции	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
отопление и вентиляция	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Табл. 14.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Располагаемая тепловая мощность станции	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,20	1,20	1,20	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,70	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Табл. 14.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий)

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

Табл. 14.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность станции	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	0,40	0,40	0,40	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	0,85	0,85	0,85	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,73	0,73	0,73	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Располагаемая тепловая мощность станции	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 тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,27	0,27	0,27	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция	1,35	1,35	1,35	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,90	0,90	0,90	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	2,28	2,28	2,28	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,93	3,93	3,93	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,95	1,95	1,95	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,07	1,07	1,07	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Располагаемая тепловая мощность станции	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
отопление и вентиляция	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
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,27	4,27	4,27	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 тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,27	4,27	4,27	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 станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,75	14,75	14,75	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,94	14,94	14,94	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность станции	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция	0,71	0,71	0,71	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,14	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
	0,00	0,00	0,00	0,14	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,61	0,61	0,61	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,21	1,21	1,21	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,65	0,65	0,65	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность станции	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,03	1,03	1,03	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Располагаемая тепловая мощность станции	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
отопление и вентиляция	2,62	2,62	2,62	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,24	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,77	1,77	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотьянская, 20А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
отопление и вентиляция	5,33	5,33	5,33	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
горячее водоснабжение	0,47	0,47	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,56	4,56	4,56	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность станции	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Располагаемая тепловая мощность станции	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,91	0,91	0,91	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,40	4,40	4,40	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
отопление и вентиляция	41,50	41,50	41,50	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
горячее водоснабжение	2,92	2,92	2,92	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,08	33,08	33,08	31,22	31,22	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	33,08	33,08	33,08	36,08	36,08	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,49	63,49	63,49	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,48	35,48	35,48	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность станции	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность станции	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,45	0,45	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,15	0,15	0,15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,85	1,85	1,85	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность станции	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,80	0,80	0,80	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,37	1,37	1,37	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,37	0,37	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Располагаемая тепловая мощность станции	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	1,59	1,59	1,59	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,36	1,36	1,36	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Табл. 14.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность станции	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
отопление и вентиляция	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Табл. 14.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ИСМА» (г. Иваново, ул. Силикатная, 52)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая тепловая мощность станции	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

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

Табл. 14.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
отопление и вентиляция	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Располагаемая тепловая мощность станции	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность станции	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Табл. 14.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Располагаемая тепловая мощность станции	27,63	27,63	27,63	27,63	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
отопление и вентиляция	7,30	7,30	7,30	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
горячее водоснабжение	1,01	1,01	1,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,28	19,28	19,28	19,38	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	19,21	19,21	19,21	18,75	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,53	20,53	20,53	20,53	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,24	6,24	6,24	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,89	2,89	2,89	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05

Табл. 14.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
отопление и вентиляция	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

Табл. 14.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Располагаемая тепловая мощность станции	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Табл. 14.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по тепловодоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Располагаемая тепловая мощность станции	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,85	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
отопление и вентиляция	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89
горячее водоснабжение	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,79	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Зона действия источника тепловой мощности, га	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Табл. 14.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Располагаемая тепловая мощность станции	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
отопление и вентиляция	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Табл. 14.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ИЭК-1» (г. Иваново, пер. Гаражный, 4)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Располагаемая тепловая мощность станции	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

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

Табл. 14.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Располагаемая тепловая мощность станции	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
отопление и вентиляция	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,62	1,63	1,63	1,63	1,46	1,46	1,46	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,59	1,59	1,59	1,59	1,42	1,42	1,42	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,28	3,28	3,28	3,28	3,11	3,11	3,11	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Табл. 14.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ТДЛ Энерго» (г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 27)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Располагаемая тепловая мощность станции	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
отопление и вентиляция	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,02	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,74	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,91	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Зона действия источника тепловой мощности, га	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Табл. 14.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность станции	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

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

Табл. 14.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,92	7,54	7,54	7,54	7,54	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Табл. 14.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Располагаемая тепловая мощность станции	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Авдодоровская, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Располагаемая тепловая мощность станции	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
отопление и вентиляция	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
отопление и вентиляция	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Располагаемая тепловая мощность станции	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
отопление и вентиляция	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

Табл. 14.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая тепловая мощность станции	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Табл. 14.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,07	0,08	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,75	5,70	6,01	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	5,79	5,73	6,06	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,08	34,16	33,82	32,77	32,70	32,70	32,70	32,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	34,05	34,12	33,78	32,74	32,67	32,67	32,67	32,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,73	26,74	26,73	26,74	26,67	26,67	26,67	26,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,95	4,90	5,18	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
отопление и вентиляция	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

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

Табл. 14.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Располагаемая тепловая мощность станции	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
отопление и вентиляция	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95

Табл. 14.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Табл. 14.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)

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

Табл. 14.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), реконструкция ИвТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	490,15	492,65	495,15	497,65	500,15	502,65	505,15	507,65	510,15	512,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	367,69	370,19	372,69	375,19	377,69	380,19	382,69	385,19	387,69	390,19
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	341,87	343,74	345,62	347,49	349,37	351,24	353,12	354,99	356,87	358,74

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	25,83	26,45	27,08	27,70	28,33	28,95	29,58	30,20	30,83	31,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	139,45	141,95	144,45	96,95	99,45	101,95	104,45	106,95	109,45	111,95
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	25,81	23,31	20,81	68,31	65,81	63,31	60,81	58,31	55,81	53,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	343,50	343,50	343,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	292,26	293,86	295,47	297,07	298,67	300,28	301,88	303,48	305,09	306,69
Зона действия источника тепловой мощности, га							1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25

Табл. 14.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	2,90	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Зона действия источника тепловой мощности, га							2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Табл. 14.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (БМК) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

Табл. 14.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га								0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

15 Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах, расположенных на территории МО г. Иваново

В соответствии с предоставленными сведениями в период действия схемы теплоснабжения на территории МО г. Иваново не планируется перепрофилирование производственных зон с выводом промышленных предприятий и формированием новой застройки на высвобождаемых территориях.

В соответствии с решениями о распределении тепловой нагрузки между теплоисточниками, утверждаемыми в схеме теплоснабжения, не предусматривается переключения существующих потребителей жилищно-коммунального сектора на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных.

Также не предусматривается переключение потребителей промышленного сектора, снабжаемых тепловой энергией от собственных источников, на источники системы централизованного теплоснабжения города. Таким образом, теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территории производственных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных.

16 Результаты определения радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

При расчетах использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

Объекты капитального строительства, подключение которых запланировано от различных источников тепловой энергии МО г. Иваново, не выходят за пределы радиуса эффективного теплоснабжения. Все перспективные потребители расположены либо в существующих зонах теплоснабжения источников, либо в непосредственной близости от них.

Результаты расчета перспективного радиуса эффективного теплоснабжения в разрезе подключаемых нагрузок по основным перспективным площадкам застройки представлены в таблице ниже.

Табл. 16.1. Радиусы эффективного теплоснабжения в разрезе подключаемых нагрузок по основным перспективным площадкам застройки

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
1	МКД, г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34 (заявитель - ИП Кузнецов Л.И., ТУ №50100-171-05273 от 09.11.2021)	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	10 469	МКД	0,255	2,094	286,03
2	г. Иваново, ул. Батурина, 2 (ТЭЦ-1) (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05662 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Батурина, 2	240 696	ОДС	9,000	48,147	6 575,99
3	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18 (заявитель - ИП Курылева, ТУ №50100-32-06070 от 27.12.2021)	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18	11 126	ОДС	0,416	2,225	303,96
4	Производственное здание, г. Иваново, ул. Куконковых, 141 (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05661 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Куконковых, 141	3 477	ОДС	0,130	0,695	94,99
5	Спортивный комплекс, г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	8 915	ОДС	0,333	1,783	243,56
6	Коммерческий объект, г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	4 216	ОДС	0,158	0,843	115,17
7	Медицинский центр, г. Иваново, пл. Революции, 7	г. Иваново, пл. Революции, 7	10 109	ОДС	0,378	2,022	276,19
8	Производственное здание, г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	18 485	ОДС	0,691	3,698	505,02
9	Коммерческий объект, г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	722	ОДС	0,027	0,144	19,73
10	Поликлиника микрорайона Московский, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская клиническая больница № 7	г. Иваново, мкр. Московский, 5А	5 813	ОДС	0,500	1,163	158,81
11	Поликлиника микрорайона Рождественский, областное бюджетное учреждение здравоохранения "Городская клиническая больница № 3 г. Иваново	г. Иваново, пр-кт 70 лет Победы	5 813	ОДС	0,500	1,163	158,81
12	Школа, г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	9 251	ОДС	0,346	1,850	252,74
13	Многokвартирный жилой дом с размещением на 1-м этаже офисных помещений	г. Иваново, 12-й пр-д, 25	3 343	МКД	0,081	0,669	91,33
14	Реконструкция здания трансформаторной подстанции под здание делового управления (административное здание)	г. Иваново, ул. Жиделева, 5	131	ОДС	0,005	0,026	3,57
15	Комплекс объектов промышленности (1 этап строительства)	г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, 27	4 499	ОДС	0,168	0,900	122,91
16	Многokвартирный жилой дом, 2-я очередь строительства	г. Иваново, ул. Володиной, 5	5 130	МКД	0,125	1,026	140,15

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
17	Многоэтажный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 3	г. Иваново, пер. Складской, 2	9 562	МКД	0,233	1,913	261,25
18	Производственное здание	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, 141	922	ОДС	0,034	0,184	25,18
19	Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1А	24	ОДС	0,001	0,005	0,65
20	Склад непродовольственных товаров (этап строительства №2)	г. Иваново, ул. Сосновая, 28	3 154	ОДС	0,118	0,631	86,16
21	Объект дорожного сервиса	г. Иваново, ул. Поселковая	2 749	ОДС	0,103	0,550	75,10
22	Административное здание фермерского центра	г. Иваново, ул. Котовского (в районе Камвольного комбината)	885	ОДС	0,033	0,177	24,18
23	Производственное здание	г. Иваново, ул. Шестернина, 9	1 472	ОДС	0,055	0,294	40,22
24	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Косякова, 27	309	МКД	0,008	0,062	8,44
25	Многоквартирный жилой дом по ул. Семенчикова (Литер В)	г. Иваново, ул. Семенчикова	4 051	МКД	0,099	0,810	110,68
26	Здание склада (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Полякова, 8	592	ОДС	0,022	0,118	16,18
27	Производственное здание	г. Иваново, ул. 11-я Сосневская, 97А	5 553	ОДС	0,208	1,111	151,70
28	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Маршала Жаворонкова, 1А	520	ОДС	0,019	0,104	14,20
29	Выставочно-ярморочный павильон	г. Иваново, ул. Фрунзе	288	ОДС	0,011	0,058	7,87
30	Административное здание	г. Иваново, ул. Строителей, 90А	1 001	ОДС	0,037	0,200	27,35
31	Гараж	г. Иваново, ул. Революционная, 78Д	1 245	ОДС	0,047	0,249	34,02
32	Здание делового управления	г. Иваново, ул. Профсоюзная	1 821	ОДС	0,068	0,364	49,75
33	4-х этажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Дзержинского, 9	1 722	МКД	0,042	0,344	47,05
34	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями литер 5	г. Иваново, пер. Складской	6 147	МКД	0,150	1,230	167,94
35	Реконструкция здания технического обслуживания автомобилей под склады	г. Иваново, ш. Загородное, 7	573	ОДС	0,021	0,115	15,67

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
36	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Лежневская, 158Д	558	ОДС	0,021	0,112	15,23
37	Здание технического обслуживания автомобилей	г. Иваново, ул. Некрасова, 100	522	ОДС	0,020	0,104	14,26
38	Склад	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	368	ОДС	0,014	0,074	10,06
39	Склад	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	1 475	ОДС	0,055	0,295	40,31
40	Здание магазина	г. Иваново, ул. 1-ая Камвольная	1 109	ОДС	0,041	0,222	30,30
41	Административное здание	г. Иваново, пересечение ул. Революционной и Симонова	303	ОДС	0,011	0,061	8,27
42	Объект дорожного сервиса (ремонт автомобилей) (1 этап)	г. Иваново, ул. 1-я Балинская, земельный участок 4	129	ОДС	0,005	0,026	3,52
43	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 8	г. Иваново, пер. Складской, 2	5 580	МКД	0,136	1,116	152,46
44	Комплекс многоквартирных жилых домов (1 этап)	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	5 828	МКД	0,142	1,166	159,22
45	Швейный цех со складскими помещениями	г. Иваново, ул. Свободная, 2А	3 575	ОДС	0,134	0,715	97,67
46	Стадион "Спартак"	г. Иваново, пр-д Торфмаша, 3	2 504	ОДС	0,094	0,501	68,41
47	Производственно-складское здание	г. Иваново, 23-я линия, 13, стр. 6	1 242	ОДС	0,046	0,248	33,93
48	Трансформаторная подстанция ТП-1	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	51	ОДС	0,002	0,010	1,38
49	Трансформаторная подстанция ТП-2	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	46	ОДС	0,002	0,009	1,24
50	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 35, стр. 1	1 369	ОДС	0,051	0,274	37,39
51	Строительство поликлиник и врачебных амбулаторий (м. Авдотьино, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Ивановская клиническая больница имени Куваевых»)	г. Иваново, ул. Апрельская, 95	3 815	ОДС	0,143	0,763	104,22

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
52	Здание бытового обслуживания	г. Иваново, пер. Шевченко, 1	900	ОДС	0,034	0,180	24,58
53	Швейное производство	г. Иваново, ул. Лежневская	3 042	ОДС	0,114	0,608	83,10
54	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 9	г. Иваново, пер. Складской, 2	6 147	МКД	0,150	1,230	167,94
55	Склад	г. Иваново, ул. Суздальская	1 490	ОДС	0,056	0,298	40,71
56	Здание смешанного использования: с жилыми единицами в верхних этажах и размещением в нижних этажах объектов делового, культурного обслуживающего и коммерческого назначения	г. Иваново, ул. 1-я Сосневская (СТ «Меланж-18»)	7 104	МКД	0,173	1,421	194,08
57	Спортивная база	г. Иваново, ул. Наумова	519	ОДС	0,019	0,104	14,18
58	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Спартака, 13	2 026	ОДС	0,076	0,405	55,35
59	Производственно-складское здание со встроенным двухэтажным административно-бытовым блоком	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	5 938	ОДС	0,222	1,188	162,23
60	Плавательный бассейн ФГБОУ ВО "Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина"	г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	2 466	ОДС	0,092	0,493	67,38
61	Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина. Студенческое общежитие	г. Иваново, пересечение ул. Рабфаковская и Герцена	9 756	ОДС	0,365	1,952	266,55
62	Производственное здание (Литер 1) (1 этап)	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	1 325	ОДС	0,050	0,265	36,19
63	Производственное здание (Литер 2). 2 этап	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	2 778	ОДС	0,104	0,556	75,90
64	МКД, г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	41 056	МКД	1,000	8,213	1 121,69
65	МКД, г. Иваново, ул. Зверева	г. Иваново, ул. Зверева	64 787	МКД	1,578	12,960	1 770,02
66	Школа, Ивановская обл., земельный участок №37:05:30560:1242 (Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха)	Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха	31 913	ОДС	1,193	6,384	871,87
67	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Суворова, 48А	711	МКД	0,017	0,142	19,41
68	Многоэтажный жилой дом со встроенными помещениями, Литер 10	г. Иваново, пер. Складской, 2	5 325	МКД	0,130	1,065	145,47

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
69	Административное здание	г. Иваново, ул. Некрасова, 122	976	ОДС	0,036	0,195	26,66
70	Склад № 1	г. Иваново, ул.2-я Сельская	1 468	ОДС	0,055	0,294	40,10
71	Строительство зданий складов. Здание склада № 1 (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Минская	1 468	ОДС	0,055	0,294	40,10
72	Хозяйственный магазин розничной торговли	г. Иваново, 2-ой Рабфаковский пер.	100	ОДС	0,004	0,020	2,73
73	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Первомайская, ул. 3-я Межевая	7 487	МКД	0,182	1,498	204,55
74	Многоквартирный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 1	г. Иваново, ул. Капитана Петрачкова	7 629	МКД	0,186	1,526	208,42
75	Склад № 2	г. Иваново, ул. 2-я Сельская	1 468	ОДС	0,055	0,294	40,10
76	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями Литер И, К	г. Иваново, ул. 2-я Камвольная	15 276	МКД	0,372	3,056	417,35
77	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Андрианова, 18	6 910	МКД	0,168	1,382	188,79
78	Многоквартирный жилой дом (№1 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	4 112	МКД	0,100	0,823	112,35
79	Многоквартирный жилой дом (№2 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	3 793	МКД	0,092	0,759	103,63
80	Многоквартирный жилой дом (№3 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	2 901	МКД	0,071	0,580	79,27
81	Многоквартирный жилой дом (№4 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	5 341	МКД	0,130	1,068	145,93
82	Многоквартирный жилой дом (№5 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	3 948	МКД	0,096	0,790	107,86
83	Многоквартирный жилой дом (№6 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	2 777	МКД	0,068	0,556	75,88
84	Многоквартирный жилой дом (№7 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	3 770	МКД	0,092	0,754	103,00
85	Объект складского назначения Литер А, Литер Б	г. Иваново, ул. Суворова, 43	851	ОДС	0,032	0,170	23,26

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
86	Многokвартирный жилой дом по улице Куконоквых в г. Иваново. Литер 1. I этап строительства. II очередь строительства по ул. Куконоквых	г. Иваново, ул. Куконоквых, 141	10 429	МКД	0,254	2,086	284,93
87	Комплекс многокквартирных жилых домов	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	4 330	МКД	0,105	0,866	118,29
88	Торговый центр	г. Иваново, ул. Лежневская	1 493	ОДС	0,056	0,299	40,79
89	Склад №2 (2 этап)	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1Б	1 287	ОДС	0,048	0,257	35,15
90	Многokвартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Сарментовой	11 758	МКД	0,286	2,352	321,23
91	Лечебно-оздоровительный центр	г. Иваново, Кохомское шоссе, 7	730	ОДС	0,027	0,146	19,95
92	Здание склада	г. Иваново, ул. Сортировочная, 1	407	ОДС	0,015	0,081	11,11
93	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 9	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	5 391	МКД	0,131	1,078	147,29
94	Складское здание	г. Иваново, ул. Попова, 5А	872	ОДС	0,033	0,174	23,82
95	Здание Церкви "Святого Ованеса"	г. Иваново, ул. Станкостроителей	240	ОДС	0,009	0,048	6,56
96	Многokвартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 8-я Сосневская, 125	6 527	МКД	0,159	1,306	178,33
97	Многokвартирный жилой дом с наземными встроенными, отдельно стоящими автостоянками и размещением объектов обслуживания жилой застройки во встроенных помещениях многокквартирного дома	г. Иваново	8 128	МКД	0,198	1,626	222,05
98	Здание делового центра	г. Иваново, ул. Ярославская, 12	2 721	ОДС	0,102	0,544	74,35
99	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5В	333	ОДС	0,012	0,067	9,10
100	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 8	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	3 839	МКД	0,094	0,768	104,88
101	Многokвартирный десятиэтажный жилой дом	г. Иваново, ул. Чайковского, 40	7 291	МКД	0,178	1,458	199,20
102	Жилой дом (блок секция А) 1-й этап строительства	г. Иваново, пер. Тейковский	6 168	МКД	0,150	1,234	168,51

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
103	Административное здание	г. Иваново, ул. Кудряшова, 102	227	ОДС	0,009	0,045	6,21
104	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Фрунзе	607	ОДС	0,023	0,121	16,58
105	Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными офисами	г. Иваново, пер. Белинского	4 972	МКД	0,121	0,994	135,83
106	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями	г. Иваново, мкр. Самоцветы, Литер 5	14 746	МКД	0,359	2,950	402,86
107	Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	8 965	МКД	0,218	1,793	244,93
108	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-д Бакинский	5 276	МКД	0,129	1,055	144,14
109	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, 3-я Первомайская, 2-я Первомайская	6 367	МКД	0,155	1,274	173,95
110	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Арсения	8 012	МКД	0,195	1,603	218,90
111	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 1)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова	10 209	МКД	0,249	2,042	278,91
112	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 28	5 208	МКД	0,127	1,042	142,27
113	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 2)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	9 641	МКД	0,235	1,929	263,40
114	9-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Шубиных	11 967	МКД	0,291	2,394	326,95
115	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Полевая	6 962	МКД	0,170	1,393	190,19
116	Многоквартирный жилой дом со встроенными офисными помещениями	г. Иваново, ул. Сарментовой	21 255	МКД	0,518	4,252	580,69
117	9-ти этажный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, Кохомское шоссе, 20А	4 212	МКД	0,103	0,843	115,07
118	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, земельный участок 21	5 735	МКД	0,140	1,147	156,69
119	Реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в 15-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Лежневская, 98	16 964	МКД	0,413	3,393	463,48
120	Многоквартирный жилой дом 1 очередь строительства	г. Иваново, ул. Куконковых	46 527	МКД	1,133	9,307	1 271,16

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
121	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 3)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	10 209	МКД	0,249	2,042	278,91
122	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-кт Ленина, 55	14 426	МКД	0,351	2,886	394,13
123	Склад	г. Иваново, ул. Суворова, 41	1 320	ОДС	0,049	0,264	36,06
124	Административное здание с помещениями производственного назначения	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, 3, стр. 2	1 711	ОДС	0,053	0,285	38,95
125	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	г. Иваново, ул. Кукольниковых, 104	21 812	МКД	0,443	3,636	496,61
126	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	12,319	1 682,54
127	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	13 372	ОДС	0,500	2,675	365,33
128	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	13 372	ОДС	0,500	2,675	365,33
129	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	14,783	2 019,04
130	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,600	3,210	438,40
131	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,600	3,210	438,40
132	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
133	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
134	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
135	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
136	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
137	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
138	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
139	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
140	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
141	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
142	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
143	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
144	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
145	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
146	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
147	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
148	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
149	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
150	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
151	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
152	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
153	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
154	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
155	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
156	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
157	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
158	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
159	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
160	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
161	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
162	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
163	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
164	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
165	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
166	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
167	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
168	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
169	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
170	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
171	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
172	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
173	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
174	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	61 585	МКД	1,500	10,266	1 402,11
175	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
176	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16 046	ОДС	0,500	2,675	365,33
177	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73 902	МКД	1,800	12,319	1 682,54
178	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40
179	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19 256	ОДС	0,600	3,210	438,40