



**Муниципальное образование город Иваново**

---

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

**Том 2. Обосновывающие материалы**

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

**ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.007.00**

Москва, 2025 г.

## Состав документов

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

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	002.37.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	002.37.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.017.00
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.019.00

## Содержание

1	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления .....	10
2	Анализ основных изменений за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	13
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 ....	15
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)	16
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 .....	17
6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	18
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 .....	22
8	Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии .....	23
9	Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику комбинированной выработки .....	24
10	Предложения по расширению зон действия действующих источников комбинированной выработки .....	25
11	Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	26
12	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	27

13	Предложения для организации индивидуального теплоснабжения .....	28
14	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки .....	29
14.1	Обоснование мероприятий по строительству новых котельных .....	29
14.2	Обоснование мероприятий, предлагаемых для реконструкции действующих котельных .....	29
14.3	Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий .....	32
15	Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах, расположенных на территории МО г. Иваново .....	83
16	Результаты определения радиуса эффективного теплоснабжения .....	84

## Перечень таблиц

Табл. 2.1. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново .....	13
Табл. 2.2. Сведения о выполнении филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительных мероприятий, не предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново .....	14
Табл. 6.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки, тыс. руб. (без НДС) .....	19
Табл. 6.2 График проведения обследований и ЭПБ оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии МО г. Иваново (справочно) .....	21
Табл. 14.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС) .....	30
Табл. 14.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования	30
Табл. 14.4 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	33
Табл. 14.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	34
Табл. 14.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	35
Табл. 14.7 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	36
Табл. 14.8 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	37
Табл. 14.9 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	37

Табл. 14.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	47
Табл. 14.11 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	48
Табл. 14.12 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	50
Табл. 14.13 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	52
Табл. 14.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	53
Табл. 14.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	54
Табл. 14.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	55
Табл. 14.17 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	56
Табл. 14.18 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	57
Табл. 14.19 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	58
Табл. 14.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	59
Табл. 14.21 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	61

Табл. 14.22 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	62
Табл. 14.23 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	63
Табл. 14.24 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	64
Табл. 14.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	67
Табл. 14.26 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	68
Табл. 14.27 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	69
Табл. 14.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	71
Табл. 14.30 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	72
Табл. 14.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) .....	73
Табл. 14.32 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий) ..	74
Табл. 14.33 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий) .....	75
Табл. 14.34 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий) .....	76

Табл. 14.35 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (с учетом мероприятий) .....	77
Табл. 14.36 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (с учетом мероприятий) .....	78
Табл. 14.37 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (с учетом мероприятий) .....	79
Табл. 14.38 Балансы тепловой мощности новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных) (с учетом мероприятий).....	80
Табл. 16.1. Радиусы эффективного теплоснабжения в разрезе подключаемых нагрузок по основным перспективным площадкам застройки.....	85

# **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 2025 г.) предусматривалось развитие системы теплоснабжения МО г. Иваново на основании существующих и новых источников теплоснабжения.

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

- реконструкция ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в 2025 г. со строительством водогрейной котельной тепловой мощностью 400 Гкал/ч и возможностью увеличения тепловой мощности котельной до 450 Гкал/ч в 2031 г.;
- реконструкция, техническое перевооружение и модернизация различного оборудования ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.;
- реновация выработавшего ресурс оборудования прочих ТСО на период 2024-2035 гг.;
- организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Основным изменением за период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново, стала корректировка планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2024-2025 гг. на 2025-2026 гг.

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

В остальном теплоснабжающие организации осуществляли свою деятельность в соответствии со стратегией, принятой в утвержденной схеме теплоснабжения. Сведения о выполнении мероприятий, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново, представлены в Табл. 2.1-Табл. 2.2 в соответствии с Отчетом о выполнении Соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Иванова в зоне деятельности ЕТО №1 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2024 г.

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

№п /п	Наименование мероприятия	Статус выполнения
1	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,5 МВт	выполнено

№п/п	Наименование мероприятия	Статус выполнения
2	Реконструкция котельной, расположенной по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б (ПСД)	выполнено
3	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Выполнено в рамках объемов мероприятий, запланированных в 2024 году
4	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	выполнено
5	Техническое перевооружение ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	выполнено
6	Получение лицензии на пользование недрами	выполнено
7	Приобретение оборудования не требующего монтажа	выполнено

Табл. 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
	<b>Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии</b>	
1.	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	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 2024-2025 гг. ПАО «Т Плюс» провела корректировку планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2024-2025 гг. на 2025-2029 гг.

В дополнение к этому ПАО «Т Плюс» предполагает проведение реконструкции, технического перевооружения и модернизации различного оборудования ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2025-2035 гг.

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

Мероприятия по проведению ЭПБ и продлению сроков эксплуатации агрегатов выполняются в рамках текущей деятельности предприятия, в инвестиционную программу не включаются и приняты в схеме теплоснабжения условно-беззатратными.

В Табл. 6.2, справочно, предоставлен график проведения обследований и ЭПБ оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии МО г. Иваново.

Табл. 6.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки, тыс. руб. (без НДС)

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

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.03.010	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) Ивановской ТЭЦ- 3					5 429,0	5 500,0			5 000,0		4 400,0	20 329,0
001.01.03.011	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение АСУ ТН Ивановской ТЭЦ-3					1 300,0		78 000,0					79 300,0
001.01.03.012	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов ПЭН -2, 3, 4, 5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе Ивановской ТЭЦ-3						12 630,0		12 630,0		12 630,0		37 890,0
001.01.03.013	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 Ивановской ТЭЦ-3						2 530,0		79 000,0				81 530,0
001.01.03.014	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4 Ивановской ТЭЦ-3						2 645,0		79 341,0				81 986,0
001.01.03.015	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3						800,0		4 500,0				5 300,0
001.01.03.016	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные Ивановской ТЭЦ-3						800,0		4 500,0				5 300,0
001.01.03.017	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковых бойлеров Ивановской ТЭЦ- 3						20 000,0						20 000,0
001.01.03.018	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ст.№3 с заменой на микропроцессорное Ивановской ТЭЦ-3							1 000,0		11 000,0			12 000,0
001.01.03.019	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева Ивановской ТЭЦ-3							30 000,0					30 000,0
001.01.03.020	Филиал «Владимирский» » ПАО «Т Плюс»	ИвтЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ст. №2 с заменой на микропроцессорную Ивановской ТЭЦ-3									1 200,0		8 000,0	9 200,0

Код проекта	ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
001.01.03.021	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек Ивановской ТЭЦ-3									22 879,0		22 879,0	45 758,0
001.01.03.022	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромукты Ивановской ТЭЦ-3									1 500,0		28 000,0	29 500,0
001.01.03.023	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы связи и телемеханики Ивановской ТЭЦ-3										26 900,0		26 900,0
001.01.03.024	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК Ивановской ТЭЦ-3											19 798,0	19 798,0
	Итого			267 091,7	49 270,0	-	1 434 603,3	13 129,0	146 905,0	131 300,0	191 477,0	65 579,0	61 570,0	83 077,0	2 444 002,0

Табл. 6.2 График проведения обследований и ЭПБ оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии МО г. Иваново (справочно)

Наименование ТСО	Наименование источника	Описание проекта	Год реализации
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 2 ТП-170	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 3 ТП-170	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 4 ТП-170	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 5 ТП-170	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 6 ТП-170	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 7 БКЗ-220-100Ф	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ котла ст 8 БКЗ-220-100Ф	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2	Обследование и ЭПБ турбины ст 2 ПТ-25-90/10М	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 1 ТП-87	2028
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 2 ТП-87	2028
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 3 ТП-87	2028
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 4 ТП-87	2029
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 5 ТП-87	2026
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 3 КВГМ-100	2027
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ котла ст 4 КВГМ-100	2027
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3	Обследование и ЭПБ турбины ст 2 Т-100/120-130-3	2028

## **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 2027 г., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 7,07 Гкал/ч будут переведены на новый источник БМК;

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

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

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

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**

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.

Такое решение позволит отказаться от разветвленной тепловой сети с низкой тепловой нагрузкой и высокими удельными тепловыми и гидравлическими потерями. Как показали расчеты, выполненные в Мастер-плане (Глава 5 Обосновывающих материалов), организация индивидуального теплоснабжения для этих потребителей (БМК, АОГВ) выглядит оптимальным решением по условиям как качества предоставляемой услуги, так и технико-экономических показателей работы теплоснабжающей организации.

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.

Мероприятия по проведению ЭПБ и продлению сроков эксплуатации агрегатов выполняются в рамках текущей деятельности предприятий, в инвестиционную программу не включаются и приняты в схеме теплоснабжения условно-беззатратными.

Табл. 14.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

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

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

Код проекта	ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ТСО1.01.03.001	АО «ИвГТЭ»	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	Техническое перевооружение котельной- монтаж дополнительного водогрейного котла под фактическую тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без персонала)	1 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 500,0
ТСО1.01.03.002	АО «ИвГТЭ»	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления	-	500,0	8 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	8 500,0
ТСО1.01.03.003	АО «ИвГТЭ»	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления	-	500,0	10 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 500,0
ТСО1.01.03.004	АО «ИвГТЭ»	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	Техническое перевооружение котельной - замена котлов КВГ-4,65 под договорную нагрузку. Проект из трёх этапов: - монтаж двух котлов в ячейке демонтированного котла; - демонтаж котла КВГ-4,65 "№2, монтаж двух котлов в	1 000,0	12 000,0	12 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	25 000,0

Код проекта	ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
			ячейек котла КВГ-4,65 №2; - отглушение котла КВГ-4,65 №3												
ТСО1.01.03.005	АО «ИвГТЭ»	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	Техническое перевооружение котельной - установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтропос ТТ100-8000	-	300,0	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3 300,0
ТСО1.01.03.006	АО «ИвГТЭ»	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19	Техническое перевооружение котельной - замена паровых котлов на водогрейные под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж паровых котлов, монтаж котлов схемы отопления.	2 500,0	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 500,0
ТСО1.01.03.007	АО «ИвГТЭ»	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)	-	-	1 000,0	18 000,0	-	-	-	-	-	-	-	19 000,0
ТСО1.01.03.008	АО «ИвГТЭ»	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьевская, 20А	Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)	-	-	1 000,0	25 000,0	-	-	-	-	-	-	-	26 000,0
ТСО1.01.03.009	АО «ИвГТЭ»	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	Строительство БМК на территории существующей котельной	-	2 000,0	15 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	17 000,0
ТСО1.01.03.010	АО «ИвГТЭ»	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Техническое перевооружение котельной №37 - замена парового котла ДЕ-25/13 (выведен из эксплуатации!) на водогрейный котёл (котлы) с установкой вакуумной деаэрационной установки в схеме подпитки теплосети	-	-	2 000,0	30 000,0	-	-	-	-	-	-	-	32 000,0
ТСО1.01.03.011	АО «ИвГТЭ»	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Техническое перевооружение котельной №45 - замена газовых горелок в рамках договора технического присоединения	1 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 500,0
ТСО1.01.03.012	АО «ИвГТЭ»	котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Техническое перевооружение котельной №48 - приведение площади легкобрасываемых конструкций в соответствии с требованиями НТД; Замена конвективной поверхности котла ст. №2; монтаж дополнительного водогрейного котла (котлов) для эффективной и надёжной работы котельной в межотопительном периоде; установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтропос ТТ100-8000.	2 000,0	1 000,0	6 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 500,0
	Итого			8 500,0	19 300,0	58 000,0	73 000,0	-	-	-	-	-	-	-	160 300,0

### **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 таблицах ниже представлены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий.

Табл. 14.3 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	Гкал/ч	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	-	-	-	-	-	-	-
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	131,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	296,800	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	12,400	10,600	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	488,300	480,300	486,300	488,037	488,462	491,528	478,528	485,800	487,484	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	191,282	188,124	190,893	191,111	190,864	192,062	186,982	189,824	190,482	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668	178,632	174,725	177,012	177,598	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196	13,430	12,258	12,812	12,884	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802	192,000	186,922	189,762	190,420	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610	178,574	174,668	176,955	177,541	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192	13,425	12,254	12,808	12,879	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796	107,466	104,624	106,214	106,582	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412	99,951	97,765	99,045	99,373	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384	7,514	6,859	7,169	7,209	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции с учетом потерь):	Гкал/ч	365,779	359,778	364,282	365,577	367,289	370,355	357,355	364,628	366,311	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	340,835	335,284	339,487	340,467	341,895	344,363	334,363	340,217	341,717	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	24,945	24,495	24,795	25,111	25,394	25,992	22,992	24,411	24,594	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516	144,714	139,635	142,476	143,134	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594	134,595	130,481	132,860	133,453	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923	10,119	9,154	9,616	9,681	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470	144,668	139,590	142,430	143,088	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550	134,552	130,439	132,817	133,410	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919	10,116	9,151	9,613	9,678	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303	80,973	78,131	79,721	80,089	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751	75,311	73,009	74,340	74,672	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552	5,662	5,122	5,381	5,417	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	35,500	-	-	-	-	-	-	-

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

Табл. 14.4 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	Гкал/ч	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000	364,000
встроенный пучок конденсатора	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	Гкал/ч	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900	654,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140	13,140
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	15,448	17,548	15,582	15,366	16,426	17,369	17,369	17,369	17,369	17,369	17,378	17,407	17,361	17,314	17,268	17,284
Потери в паропроводах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	522,900	542,100	553,900	565,150	575,850	577,261	593,642	594,268	595,740	597,344	600,230	603,894	604,043	604,192	604,340	607,459
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Иваново	Гкал/ч	457,181	473,968	484,285	494,121	503,476	504,301	520,683	521,177	522,529	524,015	526,782	530,327	530,356	530,386	530,416	533,416
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Кохме	Гкал/ч	65,719	68,132	69,615	71,029	72,374	72,960	72,960	73,091	73,210	73,329	73,448	73,567	73,686	73,805	73,924	74,043
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции (согласно договорам на теплоснабжение):	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловод №1	Гкал/ч	328,062	333,927	340,549	347,241	351,809	352,672	362,680	363,062	363,961	364,941	366,704	368,943	369,034	369,125	369,216	371,121
отопление и вентиляция	Гкал/ч	305,665	311,135	317,370	323,542	327,833	328,486	336,320	336,653	337,428	338,231	339,604	341,357	341,430	341,503	341,576	343,023
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977	24,186	26,360	26,410	26,533	26,710	27,101	27,585	27,604	27,622	27,640	28,098
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,838	208,173	213,351	217,909	224,040	224,589	230,963	231,206	231,779	232,403	233,526	234,951	235,009	235,067	235,125	236,338
отопление и вентиляция	Гкал/ч	181,535	193,965	198,830	203,038	208,771	209,187	214,176	214,388	214,882	215,393	216,267	217,384	217,430	217,477	217,523	218,445

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

Табл. 14.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972	6,972
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

Табл. 14.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,000	400,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	4,000	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	502,547	505,393	506,893	509,671	512,421	515,171	516,421
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466,356	468,528	469,653	471,743	473,805	475,868	476,805
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,192	36,865	37,240	37,929	38,616	39,304	39,616
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381,375	384,221	385,721	388,499	391,249	393,999	395,249
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353,561	355,733	356,858	358,948	361,011	363,073	364,011
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,814	28,487	28,862	29,551	30,238	30,926	31,238
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106,547	109,393	61,393	64,171	66,921	69,671	70,921
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346,000	346,000	395,500	395,500	395,500	395,500	395,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302,259	304,117	305,078	306,865	308,628	310,391	311,193
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1
											627,795	637,013	641,872	650,870	659,777	668,685	672,734
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236

Табл. 14.7 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Табл. 14.8 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,030	0,030	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,090	0,090	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,799	0,799	0,779	0,779	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,955	0,955	0,935	0,935	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,615	0,615	0,595	0,595	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
<b>котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,209	0,209	0,209	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,283	0,283	0,283	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,576	0,576	0,576	0,576	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544	9,544
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
<b>котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
<b>котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,270	0,270	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,510	0,510	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,542	0,542	0,552	0,552	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,566	0,566	0,576	0,576	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
<b>котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,040	0,040	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,120	0,120	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,261	0,221	0,221	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,502	0,502	0,462	0,462	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,820	0,820	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,180	0,180	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,140	0,140	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,538	5,538	5,428	5,428	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,778	5,778	5,668	5,668	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,930	3,930	3,820	3,820	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
<b>котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,780	26,780	19,900	19,900	19,900	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780	26,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,600	1,600	2,340	2,340	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881	15,881
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292	14,292
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,750	10,750	3,540	3,540	3,858	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	12,338	12,338	5,128	5,128	5,446	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,630	19,630	12,420	12,420	12,739	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619	19,619
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499	75,499
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
<b>котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,090	0,090	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,074	0,074	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,128	0,128	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,538	0,538	0,548	0,548	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
<b>котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,060	0,060	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,591	1,591	1,561	1,561	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,625	1,625	1,595	1,595	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,210	1,210	1,180	1,180	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
<b>котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120	0,120	0,075	0,075	0,075	0,075	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,678	0,678	0,701	0,700	0,700	0,700	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,762	0,762	0,785	0,784	0,784	0,784	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,029	1,009	1,009	1,032	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
<b>котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,100	0,100	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,570	1,570	1,510	1,510	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,877	1,877	1,817	1,817	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,950	3,950	3,890	3,890	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
<b>котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,880	0,880	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,309	2,309	2,229	2,229	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,843	2,843	2,763	2,763	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,790	6,790	6,710	6,710	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
<b>котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,050	0,050	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,637	1,637	1,607	1,607	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,654	1,654	1,624	1,624	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,540	1,540	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197	16,197
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,910	0,910	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	5,440	5,440	4,398	4,478	4,478	4,478	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013	40,699	40,699	40,699	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858
отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,388	37,388	37,388	37,388	37,388	37,937	37,937	37,937	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,763	2,763	2,763	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571	38,257	38,257	38,257	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,102	35,102	35,102	35,102	35,102	35,651	35,651	35,651	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,606	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	37,477	37,477	37,481	37,481	37,481	36,795	36,795	36,795	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	39,919	39,919	39,923	39,923	39,923	39,237	39,237	39,237	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	63,490	63,490	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	30,009	30,009	30,009	30,009	30,009	30,478	30,478	30,478	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	247,170	247,170	247,170	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134	248,134

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
<b>котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,050	0,050	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,129	0,129	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,153	0,153	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,183	0,183	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
<b>котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,020	0,020	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,349	0,349	0,339	0,339	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,360	0,360	0,350	0,350	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,330	0,330	0,320	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
<b>котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
<b>котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,050	0,050	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,480	0,480	0,460	0,460	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,649	0,649	0,629	0,629	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,797	0,797	0,777	0,777	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
<b>котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,010	0,010	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,316	1,316	1,286	1,286	1,315	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,376	1,376	1,346	1,346	1,374	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,850	0,850	0,820	0,820	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
<b>котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,040	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,160	0,160	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,309	0,309	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,497	0,497	0,487	0,487	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,916	0,916	0,906	0,906	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947	7,947
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
<b>котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,357	0,357	0,357	0,372	0,372	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	10,798	10,798	10,798	11,183	11,183	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134	12,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	9,224	9,224	9,224	9,555	9,555	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574	1,574	1,574	1,628	1,628	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	8,953	8,953	8,953	9,338	9,338	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289	10,289
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	7,379	7,379	7,379	7,711	7,711	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528	8,528
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	1,574	1,574	1,574	1,628	1,628	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	8,600	8,600	8,600	8,214	8,214	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264	7,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	10,445	10,445	10,445	10,059	10,059	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108	9,108
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397	19,397
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	6,308	6,308	6,308	6,592	6,592	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291	7,291
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	26,312	26,312	26,312	27,252	27,252	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568	29,568
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,343	0,343	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
<b>Итого по организации (АО «ИВГТЭ»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	144,506	144,506	144,506	144,506	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	144,506	144,506	137,626	137,626	157,126	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006	164,006
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	1,500	1,500	2,276	2,276	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	7,960	7,960	10,670	10,670	8,289	8,379	8,379	8,426	8,457	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	76,573	76,573	76,573	76,573	87,371	88,137	88,137	88,672	89,026	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977	89,977
отопление и вентиляция	Гкал/ч	72,114	72,114	72,114	72,114	81,338	81,951	81,951	82,402	82,707	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524	83,524
горячее водоснабжение	Гкал/ч	4,459	4,459	4,459	4,459	6,033	6,186	6,186	6,270	6,320	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453	6,453
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	70,227	70,227	70,227	70,227	79,180	79,946	79,946	80,482	80,836	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786	81,786
отопление и вентиляция	Гкал/ч	66,069	66,069	66,069	66,069	73,448	74,061	74,061	74,513	74,817	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635	75,635
горячее водоснабжение	Гкал/ч	4,158	4,158	4,158	4,158	5,731	5,885	5,885	5,969	6,018	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151	6,151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	66,433	66,433	58,777	58,777	67,894	74,008	74,008	73,472	73,118	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	72,779	72,779	65,122	65,122	76,084	82,198	82,198	81,663	81,309	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358	80,358
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	108,439	108,439	100,782	100,782	120,697	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577	127,577
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	56,483	56,483	56,483	56,483	62,791	63,315	63,315	63,701	63,961	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660	64,660
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	402,999	402,999	402,999	402,999	429,311	433,714	433,714	436,297	437,674	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991	439,991
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186

Табл. 14.9 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509	3,509
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

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

Табл. 14.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-

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

Табл. 14.11 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998	7,998
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039	7,039
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,386	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
<b>Итого по организации (АО «Владгазкомпания»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Табл. 14.12 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
<b>Итого по организации (АО «Ивхимпром»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606	20,606
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301	5,301
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457

Табл. 14.13 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,032	1,032	1,032	1,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по организации (МП «Городской оздоровительный центр»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,032	1,032	1,032	1,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
<b>Итого по организации (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению))</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187

Табл. 14.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	10,505	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534	10,534
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	8,000	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970	7,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	9,055	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025	9,025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,981	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	52,428	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565	52,565
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

Табл. 14.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

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

Табл. 14.17 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

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

Табл. 14.18 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

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

Табл. 14.19 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
<b>БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563
<b>Итого по организации (ООО «СТС»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	27,089	27,089	27,089	27,089	27,089	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264

Табл. 14.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,452	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180	34,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,591	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,335	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540	90,540
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Табл. 14.21 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
<b>Итого по организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

Табл. 14.22 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294

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

Табл. 14.23 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
<b>Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522	11,522
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004	12,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820	13,820
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994	13,994
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
<b>Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
<b>Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)» ул. Смольная, 10</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
<b>Итого по организации (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398	8,398
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282	18,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374	19,374
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680	26,680
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246	6,246
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267

Табл. 14.24 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Табл. 14.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

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

Табл. 14.26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
<b>Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
<b>Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,086	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	3,022	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,964	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,058	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,771	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,862	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,909	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,593	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,844	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,591	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,292	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,498	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593
<b>Итого по организации (ООО «Август Т»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835	6,835

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,256	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,732	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	3,174	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,558	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	3,798	4,310	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	3,023	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347	3,347
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,287	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	2,033	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	2,455	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,584	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,776	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,551	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766

Табл. 14.27 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

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

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

Табл. 14.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
<b>Итого по организации (ООО «Газпромнефть-Терминал»)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

Табл. 14.29 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,281	0,295	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	9,962	10,430	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552	10,552
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	7,801	8,204	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308	8,308
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,161	2,226	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	9,065	9,533	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655

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

Табл. 14.30 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	495,895	497,955	497,955	499,328	465,688	468,688	468,688	468,688	407,617	807,617	807,617	857,617	857,617	857,617	857,617	857,617
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	493,135	495,195	488,315	489,688	456,048	465,928	465,928	465,928	404,857	804,857	804,857	854,857	854,857	854,857	854,857	854,857
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	6,216	6,226	6,982	7,222	6,065	6,177	6,177	6,177	5,691	9,691	9,691	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	19,352	19,372	22,032	22,032	19,082	19,129	19,129	19,180	18,120	28,208	28,212	28,212	28,212	28,212	28,212	28,212
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	223,407	223,717	224,777	225,897	214,692	215,635	215,635	216,264	200,885	705,404	708,372	709,872	712,650	715,400	718,150	719,400

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

Табл. 14.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Итого по ЕТО № 2 АО «ПСК»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Табл. 14.32 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
<b>Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576

Табл. 14.33 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676

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

Табл. 14.34 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071

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

Табл. 14.35 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
<b>Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216

Табл. 14.36 Балансы тепловой мощности новых источников тепловой энергии г. Иваново (замещение выводимых котельных) (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>НИ БМК (вместо ИЭК-1)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,130	2,130	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,720	1,720	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,958	1,803	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,548	1,393	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,437	0,437	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,609	0,764	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,323	1,191	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	4,776	4,398	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409
<b>НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,200	0,202	0,205	0,205	0,207	0,207	0,207	0,207
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,070	7,116	7,198	7,283	7,283	7,357	7,357	7,357	7,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,870	6,915	6,995	7,067	7,067	7,140	7,140	7,140	7,140
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,201	0,203	0,215	0,215	0,217	0,217	0,217	0,217
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,070	7,116	7,198	7,283	7,283	7,357	7,357	7,357	7,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,870	6,915	6,995	7,067	7,067	7,140	7,140	7,140	7,140
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,200	0,201	0,203	0,215	0,215	0,217	0,217	0,217	0,217
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,850	0,804	0,722	0,637	0,637	0,563	0,563	0,563	0,563
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,850	0,804	0,722	0,637	0,637	0,563	0,563	0,563	0,563
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,873	5,911	5,980	6,042	6,042	6,104	6,104	6,104	6,104
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	43,639	43,639	44,142	44,661	44,661	45,119	45,119	45,119	45,119
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
<b>Итого новые источники г.Иваново (замещение выводимых котельных)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,209	0,211	0,214	0,216	0,216	0,218	0,218	0,218	0,218
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,200	9,246	9,358	9,443	9,443	9,518	9,518	9,518	9,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,590	8,635	8,744	8,817	8,817	8,889	8,889	8,889	8,889
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,610	0,611	0,614	0,626	0,626	0,628	0,628	0,628	0,628

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,028	8,919	9,031	9,116	9,116	9,191	9,191	9,191	9,191
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,418	8,308	8,417	8,490	8,490	8,563	8,563	8,563	8,563
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,610	0,611	0,614	0,626	0,626	0,628	0,628	0,628	0,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,287	1,241	1,129	1,044	1,044	0,970	0,970	0,970	0,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,459	1,568	1,456	1,371	1,371	1,296	1,296	1,296	1,296
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697	5,697
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,197	7,103	7,196	7,258	7,258	7,320	7,320	7,320	7,320
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	-	-	-	-	-	-	-	44,049	44,049	44,558	45,076	45,076	45,535	45,535	45,535	45,535
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	-	-	-	-	-	-	-	0,205	0,202	0,203	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202

## **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	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
1	ППИ8	Храм в честь Святителя Николая Чудотворца	г. Иваново, ул. Ермака, 54/1	453,83	ОДС	0,0141	0,0380	в пределах РЭТ
2	ППИ9	Хозяйственный магазин розничной торговли	г. Иваново, ул. 6-я Южная, 56/52	651,8	ОДС	0,0203	0,0546	в пределах РЭТ
3	ППИ10	Здание культурно-досуговой деятельности (выставочный зал)	г. Иваново, ул. Куонковых, 60	319,8	ОДС	0,0100	0,0268	в пределах РЭТ
4	ППИ11	Спортивный комплекс, г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	8914,88907	ОДС	0,3333	0,8954	в пределах РЭТ
5	ППИ12	Многоквартирный десятиэтажный жилой дом	г. Иваново, ул. Куликова, 8	15299,6	МКД	0,3105	1,0412	в пределах РЭТ
6	ППИ13	Медицинский центр, г. Иваново, пл. Революции, 7	г. Иваново, пл. Революции, 7	10109,25169	ОДС	0,3780	1,0154	в пределах РЭТ
7	ППИ14	Магазин	г. Иваново, ул. Герцена, 16/23	322,93	ОДС	0,0101	0,0270	в пределах РЭТ
8	ППИ15	Общественное здание административного назначения	г. Иваново, пер. Торфяной	119,6	ОДС	0,0037	0,0100	в пределах РЭТ
9	ППИ16	Поликлиника микрорайона Московский, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская клиническая больница № 7	г. Иваново, мкр. Московский, 5А	3841,9	ОДС	0,1437	0,3859	в пределах РЭТ
10	ППИ17	Поликлиника микрорайона Рождественский, областное бюджетное учреждение здравоохранения "Городская клиническая больница № 3 г. Иваново	г. Иваново, пр-кт 70 лет Победы	5812,7	ОДС	0,5000	0,5838	в пределах РЭТ
11	ППИ18	Пристрой к школе (г. Иваново, Кохомское шоссе, 29)	г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	9250,76762	ОДС	0,3459	0,9291	в пределах РЭТ
12	ППИ54	Автомойка	г. Иваново, ул. Любимова	208,41	ОДС	0,0065	0,0174	в пределах РЭТ
13	ППИ66	Плавательный бассейн ФГБОУ ВО "Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина"	г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	2466,2	ОДС	0,0922	0,2477	в пределах РЭТ
14	ППИ68	Производственное здание (Литер 1) (1 этап)	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	1324,6	ОДС	0,0495	0,1330	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
15	ППИ69	Производственное здание (Литер 2) (2 этап)	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	2778,1	ОДС	0,1039	0,2790	в пределах РЭТ
16	ППИ70	Здание мастерской ремонта и обслуживания автомобилей с магазином	г. Иваново, пер. Посадкий, 4/4Б	1057,86	ОДС	0,0330	0,0885	в пределах РЭТ
17	ППИ71	Комплекс зданий по ремонту автомобилей	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 13	1080	ОДС	0,0337	0,0904	в пределах РЭТ
18	ППИ72	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	31912,6076	ОДС	1,1933	3,2053	в пределах РЭТ
19	ППИ105	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5В	333,2	ОДС	0,2330	0,0335	в пределах РЭТ
20	ППИ125	Реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в 15-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Лежневская, 98	16964,4	МКД	1,0464	1,3853	в пределах РЭТ
21	ППИ131	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	г. Иваново, ул. Куконковых, 104	21861,72	МКД	1,9554	1,7853	в пределах РЭТ
22	ППИ132	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Смирнова, 96	393,15	ОДС	0,0123	0,0329	в пределах РЭТ
23	ППИ133	Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Постышева	5992	МКД	0,1216	0,4078	в пределах РЭТ
24	ППИ134	Склад	г. Иваново, ул. Домостроителей, 33	1308,5	ОДС	0,0408	0,1095	в пределах РЭТ
25	ППИ135	Склад	г. Иваново, ул. Минская, 126А	1166,34	ОДС	0,0363	0,0976	в пределах РЭТ
26	ППИ136	Административное здание	г. Иваново, ул. Комсомольская, 7А	494,24	ОДС	0,0154	0,0414	в пределах РЭТ
27	ППИ137	Здание общественного питания	г. Иваново, ул. Ленинградская, 4Д	2989,3	ОДС	0,0931	0,2502	в пределах РЭТ
28	ППИ138	Ресторан	г. Иваново, ул. Смирнова, 49/1	1229,6	ОДС	0,0383	0,1029	в пределах РЭТ
29	ППИ139	Магазин	г. Иваново, пер. Цепной, 8/44	271,6	ОДС	0,0085	0,0227	в пределах РЭТ
30	ППИ140	Административное здание	г. Иваново, ул. Советская, 29	961,2	ОДС	0,0300	0,0805	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
31	ППИ141	Склад	г. Иваново, ул. Станкостроителей	642	ОДС	0,0200	0,0537	в пределах РЭТ
32	ППИ142	Здание выставочного зала	г. Иваново, мкр. Рождественский, земельный участок 1А	504,75	ОДС	0,0157	0,0422	в пределах РЭТ
33	ППИ143	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 23-я линия, 18	4563	МКД	0,0926	0,3105	в пределах РЭТ
34	ППИ144	Малоэтажный многоквартирный дом	г. Иваново, ул. Комсомольская, 30	1441,5	МКД	0,0293	0,0981	в пределах РЭТ
35	ППИ145	Строение зданий складов (этап 1)	г. Иваново, ул. Минская, 118Б	994,1	ОДС	0,0310	0,0832	в пределах РЭТ
36	ППИ146	Складское здание (1 этап)	г. Иваново, ул. Попова, 3	2586,95	ОДС	0,0806	0,2165	в пределах РЭТ
37	ППИ147	Гостиничный комплекс на 120 номеров	г. Иваново, ул. Набережная	6590,5	ОДС	0,2054	0,5516	в пределах РЭТ
38	ППИ148	Магазин	г. Иваново, ул. Продольная, 3	480,02	ОДС	0,0150	0,0402	в пределах РЭТ
39	ППИ149	Производственная база. Цех гибки металла. (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Станкостроителей	2956,2	ОДС	0,0921	0,2474	в пределах РЭТ
40	ППИ150	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73901,66992	МКД	1,5000	5,0291	в пределах РЭТ
41	ППИ151	г. Иваново, застройка социально- культурного назначения	г. Иваново	16046,43126	ОДС	0,5000	1,3431	в пределах РЭТ
42	ППИ152	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16046,43126	ОДС	0,5000	1,3431	в пределах РЭТ
43	ППИ153	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	88682,0039	МКД	1,8000	6,0349	в пределах РЭТ
44	ППИ154	г. Иваново, застройка социально- культурного назначения	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
45	ППИ155	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
46	ППИ156	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	73901,66992	МКД	1,5000	5,0291	в пределах РЭТ
47	ППИ157	г. Иваново, застройка социально- культурного назначения	г. Иваново	16046,43126	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
48	ППИ158	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	16046,43126	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
49	ППИ159	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	88682,0039	МКД	1,8000	6,0349	в пределах РЭТ
50	ППИ160	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
51	ППИ161	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
52	ППИ162	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	36950,83496	МКД	0,7500	2,5145	в пределах РЭТ
53	ППИ163	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
54	ППИ164	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
55	ППИ165	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	44341,00195	МКД	0,9000	3,0175	в пределах РЭТ
56	ППИ166	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
57	ППИ167	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
58	ППИ168	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	36950,83496	МКД	0,7500	2,5145	в пределах РЭТ
59	ППИ169	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
60	ППИ170	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
61	ППИ171	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	44341,00195	МКД	0,9000	3,0175	в пределах РЭТ
62	ППИ172	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
63	ППИ173	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
64	ППИ174	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	36950,83496	МКД	0,7500	2,5145	в пределах РЭТ
65	ППИ175	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
66	ППИ176	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
67	ППИ177	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	44341,00195	МКД	0,9000	3,0175	в пределах РЭТ
68	ППИ178	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
69	ППИ179	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	9627,858755	ОДС	0,3000	0,8058	в пределах РЭТ
70	ППИ180	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	36950,83496	МКД	0,7500	2,5145	в пределах РЭТ
71	ППИ181	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
72	ППИ182	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново, ул. Набережная, 6 (район)	8023,215629	ОДС	0,2500	0,6715	в пределах РЭТ
73	ППИ183	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	88682,0039	МКД	1,8000	6,0349	в пределах РЭТ
74	ППИ184	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
75	ППИ185	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	19255,71751	ОДС	0,6000	1,6117	в пределах РЭТ
76	ППИ186	МКД (застройщик ООО СЗ Стройжилъе)	г. Иваново, ул. Полка Нормандия Неман, 106	28164,74753	МКД	0,6860	2,3000	в пределах РЭТ
77	ППИ187	Дом причта (Религиозная организация «Введенский женский монастырь Иваново-Вознесенской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)»)	г. Иваново, Вокзальная площадь	11943,33099	МКД	0,2909	0,9753	в пределах РЭТ
78	ППИ188	Эндокринологический корпус ОБУЗ "ГКБ №4"	г. Иваново, ул. Шошина, 8	1348,435107	ОДС	0,0504	0,1354	в пределах РЭТ
79	ППИ189	Медицинский центр (застройщик ООО "ФЭС")	г. Иваново, пр-кт Ленина, 84	1567,201453	ОДС	0,0586	0,1574	в пределах РЭТ
80	ППИ190	Склад (застройщик Потехина Светлана Анатольевна)	г. Иваново, ул. Окуловой, 71	4752,418057	ОДС	0,1777	0,4773	в пределах РЭТ
81	ППИ191	Производственный корпус (застройщик ООО «ПК Ивстанкопром»)	г. Иваново, ул. Карьерная, 20	17303,40171	ОДС	0,6470	1,7379	в пределах РЭТ
82	ППИ192	Объект торговли (застройщик Ширинов Яфет Ш.О.)	г. Иваново, пр-кт Строителей, 50А	1337,202605	ОДС	0,0500	0,1343	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Приrost отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
83	ППИ193	Нежилой объект (застройщик Аджикаримов Т.З.)	г. Иваново, ул. Велижская, 55А, стр. 2	663,252492	ОДС	0,0248	0,0666	в пределах РЭТ
84	ППИ194	Нежилой объект (застройщик АО Ритуал)	г. Иваново, ул. Красных Зорь, 1Б	2139,524168	ОДС	0,0800	0,2149	в пределах РЭТ
85	ППИ195	Гараж (застройщик ООО «ПромЭнергоСтрой»)	г. Иваново, пр-кт Ленина, 45	534,8810419	ОДС	0,0200	0,0537	в пределах РЭТ
86	ППИ196	Лечебный корпус №1 (застройщик ОБУЗ «Областной противотуберкулезный диспансер имени М.Б. Стоюнина»)	г. Иваново, ул. Крутицкая, 27	1577,899074	ОДС	0,0590	0,1585	в пределах РЭТ
87	ППИ197	МКД (застройщик ООО СЗ ЦЕХ)	г. Иваново, ул. Инженерная	18434,361	МКД	0,4490	1,5054	в пределах РЭТ
88	ППИ198	Лабораторный корпус (застройщик ОБУЗ «Областной противотуберкулезный диспансер имени М.Б. Стоюнина»)	г. Иваново, ул. Крутицкая, 27	1749,061007	ОДС	0,0654	0,1757	в пределах РЭТ
89	ППИ199	Нежилой объект (застройщик ООО "Аристократ")	г. Иваново, ул. Батурина, 8	12034,82344	ОДС	0,4500	1,2088	в пределах РЭТ
90	ППИ200	Спортивный объект (застройщик ФГБОУ ВО Ивановский ГМУ Минздрава России)	г. Иваново, ул. Арсения, 41	2701,149262	ОДС	0,1010	0,2713	в пределах РЭТ
91	ППИ201	Общежитие (застройщик ФГБОУ ВО Верхневоджский ГАУ)	г. Иваново, ул. Велижская, 59А	7412,648919	ОДС	0,2772	0,7445	в пределах РЭТ
92	ППИ202	Нежилой объект (застройщик ООО «ПРОМСВЯЗЬМОНТАЖ-ИВАНОВО»)	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 8	267,440521	ОДС	0,0100	0,0269	в пределах РЭТ
93	ППИ203	Нежилой объект (застройщик МБДОУ Детский сад №140)	г. Иваново, ул. Хвойная, 2	4024,97984	ОДС	0,1505	0,4043	в пределах РЭТ
94	ППИ204	Административное здание (застройщик ООО «Град Инвест»)	г. Иваново, ул. Смирнова, 98	3663,935137	ОДС	0,1370	0,3680	в пределах РЭТ
95	ППИ205	Реконструкция объекта культурного наследия регионального значения «Отделочный корпус, палилка и дымовая труба»	г. Иваново, пр-кт Ленина, 21	131045,8553	ОДС	4,9000	13,1620	в пределах РЭТ
96	ППИ206	Нежилой объект (застройщик УКС Администрации г. Иваново)	г. Иваново, ул. Советская, 24	1123,250188	ОДС	0,0420	0,1128	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
97	ППИ207	Нежилой объект (застройщик Департамент управления имуществом Ивановской области)	г. Иваново, пр-кт Ленина, 16	2115,454521	ОДС	0,0791	0,2125	в пределах РЭТ
98	ППИ208	Нежилой объект (застройщик Косян М.А.)	г. Иваново, пр-кт Ленина, 32А	3289,518408	ОДС	0,1230	0,3304	в пределах РЭТ
99	ППИ209	Застройка общественно-делового назначения	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	1486	ОДС	0,0463	0,1244	в пределах РЭТ
100	ППИ210	Объект легкой промышленности	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	3314	ОДС	0,1033	0,2774	в пределах РЭТ
101	ППИ211	Застройка общественно-делового назначения. Магазины. Общественное питание	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	2266	ОДС	0,0706	0,1897	в пределах РЭТ
102	ППИ212	Застройка общественно-делового назначения. Ремонт автомобилей, автомобильные мойки	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	2845	ОДС	0,0886	0,2381	в пределах РЭТ
103	ППИ213	Застройка общественно-делового назначения. Деловое управление	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	2400	ОДС	0,0748	0,2009	в пределах РЭТ
104	ППИ214	Застройка общественно-делового назначения. Магазины	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	1483	ОДС	0,0462	0,1241	в пределах РЭТ
105	ППИ215	Застройка общественно-делового назначения. Обеспечение занятий спортом в помещениях	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	7786	ОДС	0,2426	0,6517	в пределах РЭТ
106	ППИ216	Застройка общественно-делового назначения. Обеспечение занятий спортом в помещениях. Оборудованные площадки для занятий спортом	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	8742	ОДС	0,2724	0,7317	в пределах РЭТ
107	ППИ217	Застройка общественно-делового назначения. Магазины. Общественное питание	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	2042	ОДС	0,0636	0,1709	в пределах РЭТ
108	ППИ218	Застройка общественно-делового назначения. Магазины. Общественное питание	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	4243	ОДС	0,1322	0,3551	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
109	ППИ219	Застройка общественно-делового назначения	г. Иваново, ул. 70 лет Победы, ул. Павла Большевикова	153	ОДС	0,0048	0,0128	в пределах РЭТ
110	ППИ224	Застройка общественно-делового назначения. Осуществление религиозных обрядов	г. Иваново, ул. Каравайковой	898	ОДС	0,0280	0,0752	в пределах РЭТ
111	ППИ225	Застройка общественно-делового назначения	г. Иваново, ул. Набережная, 6	178	ОДС	0,0055	0,0149	в пределах РЭТ
112	ППИ230	Застройка общественно-делового назначения. Магазин	г. Иваново, ул. Якова Гарелина, 43	1001	ОДС	0,0312	0,0838	в пределах РЭТ
113	ППИ231	Застройка общественно-делового назначения	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, 99	761	ОДС	0,0237	0,0637	в пределах РЭТ
114	ППИ232	Среднеэтажная жилая застройка	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, 99	2756	МКД	0,0559	0,1875	в пределах РЭТ
115	ППИ233	Среднеэтажная жилая застройка	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, 99	1411	МКД	0,0286	0,0960	в пределах РЭТ
116	ППИ234	Застройка общественно-делового назначения. Деловое управление	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, 99	1640	ОДС	0,0511	0,1373	в пределах РЭТ
117	ППИ235	Многоквартирный жилой дом (Литер В)	г. Иваново, ул. Семенчикова	4051,18	МКД	0,0987	0,3308	в пределах РЭТ
118	ППИ237	Реконструкция здания Литер А,Б,В под здание делового управления	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 12	3584,27	ОДС	0,1117	0,3000	в пределах РЭТ
119	ППИ239	Многоквартирный жилой дом (Литер В)	г. Иваново, ул. Семенчикова	4051,18	ОДС	0,1262	0,3391	в пределах РЭТ
120	ППИ242	Здание магазина	г. Иваново, ул. Богдана Хмельницкого, 38	727,9	ОДС	0,0227	0,0609	в пределах РЭТ
121	ППИ243	Магазин	г. Иваново, ул. Фрунзе	660,8	ОДС	0,0206	0,0553	в пределах РЭТ
122	ППИ244	14-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. 3-я Первомайская, 8	14580,86	МКД	0,3551	1,1907	в пределах РЭТ
123	ППИ245	Здание спортивного клуба	г. Иваново, ул. 2-я Земледельческая, 21	748,9	ОДС	0,0233	0,0627	в пределах РЭТ
124	ППИ247	Офисное здание	г. Иваново, ул. Поселковая	1088,97	ОДС	0,0339	0,0911	в пределах РЭТ
125	ППИ248	Швейный цех и склад материалов	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 7	184,3	ОДС	0,0057	0,0154	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
126	ППИ249	Здание склада	г. Иваново, ул. Окуловой, 68А	1477,7	ОДС	0,0460	0,1237	в пределах РЭТ
127	ППИ250	Многоквартирный дом	г. Иваново, ул. 1-ая Земледельческая	6295,47	МКД	0,1533	0,5141	в пределах РЭТ
128	ППИ251	Многоквартирный жилой дом со встроенными-пристроенными нежилыми помещениями Литер 6	г. Иваново, мкр. Самоцветы	15825,45	МКД	0,3855	1,2923	в пределах РЭТ
129	ППИ252	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Летчика Захарова	6338,7	МКД	0,1544	0,5176	в пределах РЭТ
130	ППИ253	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 4	г. Иваново, пер. Складской, 2	5580,22	МКД	0,1359	0,4557	в пределах РЭТ
131	ППИ255	Склад	г. Иваново, ул. Минская, 120	1297	ОДС	0,0404	0,1086	в пределах РЭТ
132	ППИ256	Административное здание	г. Иваново, Кохомское ш., 7Б	170	ОДС	0,0053	0,0142	в пределах РЭТ
133	ППИ257	Склад непродовольственных товаров	г. Иваново, ул. Минская, 118Б	1479	ОДС	0,0461	0,1238	в пределах РЭТ
134	ППИ258	Завод по производству спецтехники, навесного и рабочего оборудования	г. Иваново, ул. Пограничника Рыжикова	29415,23	ОДС	0,8528	2,2907	в пределах РЭТ
135	ППИ259	Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Ивановская	11662,67	МКД	0,2367	0,7937	в пределах РЭТ
136	ППИ260	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 8-я Сосневская	6527,11	МКД	0,1325	0,4442	в пределах РЭТ
137	ППИ261	Комплекс многоквартирных домов	г. Иваново, пр. Строителей, земельный участок 25	6555,95	МКД	0,1331	0,4461	в пределах РЭТ
138	ППИ262	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново	6366,8	МКД	0,1292	0,4333	в пределах РЭТ
139	ППИ263	Реконструкция здания	г. Иваново, ул. 10 Августа, 19а	2205,1	ОДС	0,0687	0,1846	в пределах РЭТ
140	ППИ264	Комплекс многоквартирных жилых домов, (литер 4)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	9641	МКД	0,1957	0,6561	в пределах РЭТ
141	ППИ265	Здание автомойки	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, земельный участок 45	252,45	ОДС	0,0079	0,0211	в пределах РЭТ
142	ППИ266	Здание амбулаторно- поликлинического обслуживания	г. Иваново, ул. Лежневская	706,05	ОДС	0,0220	0,0591	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
143	ППИ267	Многоквартирный жилой дом с подземным паркингом и встроенными помещениями	г. Иваново, ул. Велижская	16170,5	МКД	0,3282	1,1004	в пределах РЭТ
144	ППИ268	Нежилое здание Литер А20	г. Иваново, ул. Жиделева, 17А	615,6	ОДС	0,0192	0,0515	в пределах РЭТ
145	ППИ269	Нежилое здание Литер Ж	г. Иваново, ул. Жиделева, 17А	1168,2	ОДС	0,0364	0,0978	в пределах РЭТ
146	ППИ270	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Смирнова	6473,7	МКД	0,1314	0,4405	в пределах РЭТ
147	ППИ271	Многоквартирный дом	г. Иваново, ул. 2-я Земледельческая	7667,67	МКД	0,1556	0,5218	в пределах РЭТ
148	ППИ272	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Володиной, 8	9605,3	МКД	0,1950	0,6537	в пределах РЭТ
149	ППИ273	Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом	г. Иваново	8022,01	МКД	0,1628	0,5459	в пределах РЭТ
150	ППИ274	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Кооперативная, 3	5224,94	МКД	0,1061	0,3556	в пределах РЭТ
151	ППИ275	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5А	278,4	ОДС	0,0087	0,0233	в пределах РЭТ
152	ППИ276	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пер. Конспиративный, 19	6006,5	МКД	0,1219	0,4087	в пределах РЭТ
153	ППИ277	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Сарментовой	11757,87	МКД	0,2387	0,8001	в пределах РЭТ
154	ППИ278	Офисное здание	г. Иваново, ул. Поселковая	1054,71	ОДС	0,0329	0,0883	в пределах РЭТ
155	ППИ279	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Солнечная	7824,2	МКД	0,1588	0,5324	в пределах РЭТ
156	ППИ280	Здание общежития	г. Иваново, ул. 23-я линия, 18	730,8	ОДС	0,0228	0,0612	в пределах РЭТ
157	ППИ283	Здание магазина	г. Иваново, ул. Богдана Хмельницкого, между домами 55 и 59	522,9	ОДС	0,0163	0,0438	в пределах РЭТ
158	ППИ284	Складской терминал	г. Иваново, ул. Минская	370,6	ОДС	0,0115	0,0310	в пределах РЭТ
159	ППИ285	Гостиница	г. Иваново, ул. Колотилова, 17	1330	ОДС	0,0414	0,1113	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
160	ППИ286	Автомойка	г. Иваново, ул. Сарментовой, 9, стр. 1	222,7	ОДС	0,0069	0,0186	в пределах РЭТ
161	ППИ288	Строительство зданий складов. Здание склада № 2 (2 этап строительства)	г. Иваново, ул. Минская	1467,92	ОДС	0,0457	0,1229	в пределах РЭТ
162	ППИ290	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями	г. Иваново, ул. Жарова, 69	5981,5	МКД	0,1214	0,4070	в пределах РЭТ
163	ППИ291	Поликлиника № 12. Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская клиническая больница № 3 г. Иваново»	г. Иваново, ул. 2-я Камвольная	3866,9	ОДС	0,1205	0,3237	в пределах РЭТ
164	ППИ292	Магазин сопутствующей торговли для организации дорожного сервиса многотопливной автозаправочной станции «Flash»	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 1А	445,7	ОДС	0,0139	0,0373	в пределах РЭТ
165	ППИ293	Объект капитального строительства, предназначенный для осуществления дополнительных образовательных услуг (Корпус 2)	г. Иваново, ул. Ермака, 3А	1397,7	ОДС	0,0436	0,1170	в пределах РЭТ
166	ППИ294	Объект капитального строительства, предназначенный для осуществления дополнительных образовательных услуг (Корпус 3)	г. Иваново, ул. Ермака, 3А	969,5	ОДС	0,0302	0,0811	в пределах РЭТ
167	ППИ295	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями Литер "Н" и "С"	г. Иваново, ул. 2-я Камвольная	19273	МКД	0,3912	1,3115	в пределах РЭТ
168	ППИ296	Здание склада	г. Иваново, пер. Химический, 1А	533,59	ОДС	0,0166	0,0447	в пределах РЭТ
169	ППИ297	Производственный корпус - 1-й этап строительства	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 27	421,6	ОДС	0,0131	0,0353	в пределах РЭТ
170	ППИ299	Производственное здание(швейный цех)	г. Иваново, ул. Шестернина	1181,2	ОДС	0,0368	0,0989	в пределах РЭТ
171	ППИ300	Многоквартирный жилой дом (литер 2)	г. Иваново, 1-й пер. Спартака	11437,4	МКД	0,2321	0,7783	в пределах РЭТ
172	ППИ301	Складское здание	г. Иваново, ул. Лежневская	844	ОДС	0,0263	0,0706	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
173	ППИ302	Нежилое помещение под офисы и магазин	г. Иваново, пр-кт Ленина, 63	931	ОДС	0,0290	0,0779	в пределах РЭТ
174	ППИ303	Швейный цех	г. Иваново, ул. Полка Нормандия-Неман, 3	1290,03	ОДС	0,0402	0,1080	в пределах РЭТ
175	ППИ304	Жилая застройка 1-я очередь (4 этап) строительства, двухэтажные жилые дома, состоящие из нескольких блоков литеры 1,2	г. Иваново, ул. Окуловой, 73	2418,16	МКД	0,0491	0,1646	в пределах РЭТ
176	ППИ305	Жилая застройка 1-я очередь (5,6 и 8 этап) строительства, двухэтажные жилые дома, состоящие из нескольких блоков литеры 3,4,5,1,12,20	г. Иваново, ул. Окуловой, 73	5953,28	МКД	0,1208	0,4051	в пределах РЭТ
177	ППИ306	4-х этажное административное здание	г. Иваново, ул. Яблочная, 6	3634,8	ОДС	0,1133	0,3042	в пределах РЭТ
178	ППИ307	Производственное здание	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1	936,3	ОДС	0,0292	0,0784	в пределах РЭТ
179	ППИ308	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-д Бакинский, д. 59А	18473,6	МКД	0,3750	1,2571	в пределах РЭТ
180	ППИ309	Склад	г. Иваново, пер. Химический, 1	810,6	ОДС	0,0253	0,0678	в пределах РЭТ
181	ППИ310	Административное здание	г. Иваново, ул. Пушкина, 32	1734,42	ОДС	0,0540	0,1452	в пределах РЭТ
182	ППИ311	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пер. Большой Транспортный, 7	9390,6	МКД	0,1906	0,6390	в пределах РЭТ
183	ППИ312	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями Литер "Л", "М"	г. Иваново, ул. 2-я Камвольная	18567,1	МКД	0,3769	1,2635	в пределах РЭТ
184	ППИ313	9-ти этажный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Апрельская, 95	10221,7	МКД	0,2075	0,6956	в пределах РЭТ
185	ППИ314	Дворец водных видов спорта в г. Иваново	г. Иваново, ул. Набережная	14472,66	ОДС	0,4510	1,2113	в пределах РЭТ
186	ППИ315	Реконструкция автомойки под устройство мазаина с офисными помещениями	г. Иваново, ул. Куконковых, 97А	647,83	ОДС	0,0202	0,0542	в пределах РЭТ
187	ППИ316	Здание делового управления	г. Иваново, ул. Бубнова	1084,03	ОДС	0,0338	0,0907	в пределах РЭТ

№ п/п	Внутренний №	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Тип застройки	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Прирост отпуска, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения
188	ППИ319	склад Литер 1. 1 этап строительства	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, 18А	1492,7	ОДС	0,0465	0,1249	в пределах РЭТ
189	ППИ320	Производственный корпус (2-й этап строительства)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 27	1188,1	ОДС	0,0370	0,0994	в пределах РЭТ
190	ППИ321	Производственное здание	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1	962,9	ОДС	0,0300	0,0806	в пределах РЭТ
191	ППИ323	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5А	278,4	ОДС	0,0087	0,0233	в пределах РЭТ
192	ППИ324	Здание магазина	г. Иваново, ул. Якова Гарелина, 43	443,72	ОДС	0,0138	0,0371	в пределах РЭТ
193	ППИ325	Магазин	г. Иваново, ул. Фрунзе	587,16	ОДС	0,0183	0,0491	в пределах РЭТ
194	ППИ326	Здание склада	г. Иваново, ул. Некрасова, 124	1060,7	ОДС	0,0331	0,0888	в пределах РЭТ
195	ППИ327	склад Литер 2. 2 этап строительства	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, 18А	1139,7	ОДС	0,0355	0,0954	в пределах РЭТ
196	ППИ328	Здание делового управления	г. Иваново, ул. Кузнецова, 97	964,6	ОДС	0,0301	0,0807	в пределах РЭТ
197	ППИ329	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями лбслуживания жилой застройки	г. Иваново, ул. Голубева	17880,2	МКД	0,3629	1,2168	в пределах РЭТ
198	ППИ330	Швейный цех на учстке с кадастровым номером 37:24:020501:911 (2 этап)	г. Иваново, ул. Минская, 4А	704,25	ОДС	0,0219	0,0589	в пределах РЭТ
199	ППИ334	Здание общественного питания	г. Иваново, ул. Лежневская, 130А	178,4	ОДС	0,0056	0,0149	в пределах РЭТ
200	ППИ335	Магазин	г. Иваново, ул. Красных Зорь, 18А	442,38	ОДС	0,0138	0,0370	в пределах РЭТ
201	ППИ336	Здание атосервиса	г. Иваново, ул. Минская, 126А	1495	ОДС	0,0466	0,1251	в пределах РЭТ
202	ППИ337	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-д Бакинский, 55А	6006,8	МКД	0,1219	0,4088	в пределах РЭТ
203	ППИ339	Здание ночного клуба	г. Иваново, ул. Станко, 3	828,64	ОДС	0,0258	0,0694	в пределах РЭТ