



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой
мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
потребителей**

ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.004.00

Москва, 2025 г.

Состав документов

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

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

Содержание

1	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.....	8
2	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	9
2.1	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	9
3	Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	58
4	Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	59

Перечень таблиц

Табл. 2.1 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» (без учета мероприятий)..... 11

Табл. 2.2 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» (без учета мероприятий) 12

Табл. 2.3 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 13

Табл. 2.4 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 14

Табл. 2.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 24

Табл. 2.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 25

Табл. 2.7 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 26

Табл. 2.8 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 28

Табл. 2.9 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 29

Табл. 2.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 30

Табл. 2.11 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 31

Табл. 2.12 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 32

Табл. 2.13 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» (без учета мероприятий) 33

Табл. 2.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 35

Табл. 2.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 36

Табл. 2.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 37

Табл. 2.17 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 38

Табл. 2.18 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) .. 40

Табл. 2.19 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 41

Табл. 2.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 43

Табл. 2.21 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 44

Табл. 2.22 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 45

Табл. 2.23 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 47

Табл. 2.24 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 49

Табл. 2.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий) 50

Табл. 2.26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)..... 51

Табл. 2.27 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (без учета мероприятий) 52

Табл. 2.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (без учета мероприятий) 53

Табл. 2.29 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (без учета мероприятий) 54

Табл. 2.30 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (без учета мероприятий) 55

Табл. 2.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (без учета мероприятий) 56

1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Прогноз потребления тепловой энергии напрямую зависит от прогноза ввода жилья, а также перспективного потребления тепловой энергии крупными промышленными потребителями.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (установленных по результатам обработки данных с узлов учета и данных по отпуску тепловой энергии), сложившихся в 2020-2024 гг. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов.

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для принятого варианта развития системы теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения были определены в соответствии Приложением 6 к «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения...» с учетом следующего соотношения:

$$Q_{р\text{ гв}} - Q_{сн\text{ гв}} - Q^{2024}_{\text{факт}} - Q_{\text{прирост}} = Q_{\text{рез}},$$

где $Q_{р\text{ гв}}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\text{ гв}}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч;

$Q^{2024}_{\text{факт}}$ – фактическая тепловая нагрузка на коллекторах источников в 2024 г.;

$Q_{\text{прирост}}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{\text{рез}}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

2 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения г.Иваново с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов.

Для оценки фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников были использованы данные достигнутых максимумов отпусков тепловой энергии в 2020-2024 гг. (раздел 5 Главы 1 Обосновывающих материалов и приложение 5 к Главе 1 Обосновывающих материалов). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха -29°C , согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», который вступил в действие с 25 июня 2021 года в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 859/пр от 24 декабря 2020 г.

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

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

2.1 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Теплоснабжающие организации в целом осуществляли свою деятельность в соответствии с принятой в актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения стратегией. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на источниках тепловой энергии г. Иваново произошли изменения, перечисленные далее:

Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г передана в АО «ИвГТЭ» и имеет название: котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г.

Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А выведена из системы централизованного теплоснабжения, абоненты переключены на источник: Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11.

Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3 выведена из системы централизованного теплоснабжения, абоненты переключены на источник: Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6.

Введена в эксплуатацию БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3

Табл. 2.1 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» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	506,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	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	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700	374,700
производственных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100	190,100
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	184,600	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	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	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	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	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	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	491,528	498,800	500,484	502,547	505,393	506,893	509,671	512,421	515,171	516,421
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	192,062	194,904	195,561	196,368	197,480	198,066	199,152	200,226	201,301	201,789
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	178,237	175,316	177,900	177,984	177,668	178,632	178,632	180,919	181,506	182,226	183,075	183,515	184,331	185,137	185,943	186,309
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	13,045	12,808	12,993	13,127	13,196	13,430	13,430	13,984	14,056	14,142	14,405	14,551	14,820	15,089	15,358	15,480
Тепловод №2	Гкал/ч	190,472	185,936	189,647	190,406	190,802	192,000	192,000	194,841	195,498	196,304	197,416	198,002	199,087	200,161	201,235	201,724
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	177,482	173,277	176,739	177,328	177,610	178,574	178,574	180,861	181,447	182,167	183,016	183,455	184,271	185,077	185,883	186,249
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	12,989	12,659	12,908	13,079	13,192	13,425	13,425	13,980	14,051	14,137	14,400	14,547	14,816	15,084	15,353	15,475
Тепловод №3	Гкал/ч	106,546	106,240	105,760	106,520	106,796	107,466	107,466	109,056	109,424	109,875	110,497	110,825	111,433	112,034	112,635	112,909
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	99,280	99,007	98,561	99,203	99,412	99,951	99,951	101,231	101,559	101,962	102,437	102,683	103,140	103,591	104,042	104,247
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	7,266	7,233	7,199	7,317	7,384	7,514	7,514	7,825	7,865	7,913	8,060	8,142	8,293	8,443	8,593	8,662
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	370,355	377,628	379,311	381,375	384,221	385,721	388,499	391,249	393,999	395,249
отопление и вентиляция	Гкал/ч	340,835	335,284	339,487	340,467	341,895	344,363	344,363	350,217	351,717	353,561	355,733	356,858	358,948	361,011	363,073	364,011
горячее водоснабжение	Гкал/ч	24,945	24,495	24,795	25,111	25,394	25,992	25,992	27,411	27,594	27,814	28,487	28,862	29,551	30,238	30,926	31,238
Тепловод №1	Гкал/ч	143,287	140,918	142,996	143,157	143,516	144,714	144,714	147,556	148,214	149,020	150,132	150,718	151,804	152,879	153,953	154,442
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	133,515	131,324	133,263	133,324	133,594	134,595	134,595	136,969	137,561	138,288	139,181	139,646	140,507	141,358	142,208	142,594
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	9,772	9,594	9,733	9,833	9,923	10,119	10,119	10,587	10,653	10,732	10,951	11,073	11,297	11,521	11,745	11,848
Тепловод №2	Гкал/ч	142,680	139,279	142,063	142,629	143,470	144,668	144,668	147,508	148,166	148,972	150,084	150,670	151,755	152,829	153,903	154,392
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	132,950	129,797	132,393	132,832	133,550	134,552	134,552	136,925	137,517	138,244	139,136	139,600	140,462	141,312	142,162	142,548
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	9,730	9,482	9,670	9,797	9,919	10,116	10,116	10,584	10,649	10,728	10,948	11,069	11,293	11,517	11,742	11,844
Тепловод №3	Гкал/ч	79,812	79,581	79,224	79,792	80,303	80,973	80,973	82,563	82,931	83,383	84,005	84,333	84,940	85,541	86,143	86,416
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	74,370	74,163	73,831	74,311	74,751	75,311	75,311	76,639	76,971	77,378	77,877	78,137	78,619	79,095	79,571	79,787
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	5,443	5,418	5,392	5,481	5,552	5,662	5,662	5,924	5,961	6,005	6,128	6,196	6,321	6,446	6,572	6,629
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	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	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	134,972	127,700	126,016	123,953	121,107	119,607	116,829	114,079	111,329	110,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	92,821	265,622	262,218	260,923	259,211	256,145	256,145	248,872	247,189	245,125	242,279	240,779	238,001	235,251	232,501	231,251
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	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	294,396	299,400	300,683	302,259	304,117	305,078	306,865	308,628	310,391	311,193
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 592,101	1 592,101	1 615,657	1 621,110	1 627,795	1 637,013	1 641,872	1 650,870	1 659,777	1 668,685	1 672,734
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,231	0,227	0,230	0,231	0,232	0,233	0,233	0,234	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236

Табл. 2.2 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» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000	876,000
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000	676,000
производственных показателей (с учетом противодействия)	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 противодействия)	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	17,426	17,503	17,504	17,505	17,506	17,570
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	580,642	581,268	582,740	584,344	587,230	590,894	591,043	591,192	591,340	594,459
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по г. Иваново	Гкал/ч	457,181	473,968	484,285	494,121	503,476	504,301	507,683	508,177	509,529	511,015	513,782	517,327	517,356	517,386	517,416	520,416
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	354,738	355,120	356,019	356,999	358,762	361,001	361,092	361,182	361,273	363,179
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	305,665	311,135	317,370	323,542	327,833	328,486	330,211	330,543	331,318	332,122	333,495	335,248	335,321	335,394	335,466	336,914
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	22,335	22,792	23,240	23,698	23,977	24,186	24,527	24,577	24,700	24,877	25,268	25,753	25,771	25,789	25,807	26,265
Тепловод №2,3	Гкал/ч	194,838	208,173	213,351	217,909	224,040	224,589	225,905	226,148	226,721	227,345	228,468	229,893	229,951	230,009	230,067	231,280
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	181,535	193,965	198,830	203,038	208,771	209,187	210,286	210,497	210,991	211,502	212,377	213,493	213,540	213,586	213,632	214,554

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	13,265	14,208	14,560	14,872	15,269	15,402	15,619	15,651	15,730	15,842	16,091	16,400	16,411	16,423	16,435	16,726
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	513,890	514,515	515,987	517,591	520,477	524,141	524,290	524,439	524,587	527,706
отопление и вентиляция	Гкал/ч	451,816	468,390	470,305	471,545	474,400	475,469	478,293	478,837	480,106	481,421	483,668	486,538	486,657	486,776	486,895	489,264
горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,014	34,311	34,439	34,539	34,697	35,039	35,597	35,678	35,881	36,170	36,809	37,603	37,633	37,662	37,692	38,442
Тепловод №1	Гкал/ч	304,236	309,658	310,271	310,949	311,027	311,890	313,956	314,338	315,237	316,217	317,980	320,219	320,310	320,400	320,491	322,397
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	283,465	288,522	289,153	289,728	289,830	290,500	292,249	292,584	293,366	294,182	295,585	297,375	297,449	297,523	297,597	299,081
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	20,713	21,135	21,174	21,221	21,198	21,389	21,707	21,754	21,871	22,036	22,395	22,843	22,860	22,877	22,894	23,316
Тепловод №2,3	Гкал/ч	180,687	193,043	194,382	195,135	198,069	198,618	199,934	200,177	200,750	201,374	202,497	203,922	203,980	204,038	204,096	205,310
- отопление и вентиляция, Гкал/ч	Гкал/ч	168,351	179,868	181,152	181,818	184,570	184,997	186,110	186,324	186,822	187,341	188,235	189,375	189,422	189,470	189,517	190,461
- горячее водоснабжение, Гкал/ч	Гкал/ч	12,302	13,176	13,265	13,317	13,499	13,621	13,824	13,854	13,928	14,033	14,262	14,547	14,558	14,569	14,579	14,848
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	61,118	60,492	59,020	57,416	54,530	50,866	50,717	50,568	50,420	47,301
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	156,837	139,059	137,107	135,676	132,663	131,252	127,870	127,245	125,773	124,169	121,283	117,619	117,470	117,321	117,173	114,054
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	408,893	409,358	410,443	411,567	413,488	415,941	416,043	416,145	416,247	418,272
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	0,187	0,187	0,188	0,188	0,190	0,191	0,191	0,191	0,191	0,192

Табл. 2.3 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	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	0,101	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	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды при	Гкал/ч	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	1,910	1,910	1,910

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного котла																	
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. 2.4 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,030	0,030	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,090	0,090	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,799	0,799	0,779	0,779	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,955	0,955	0,935	0,935	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,615	0,615	0,595	0,595	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	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
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,270	0,270	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,510	0,510	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,542	0,542	0,552	0,552	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,566	0,566	0,576	0,576	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568

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	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,040	0,040	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,120	0,120	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,261	0,221	0,221	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,502	0,502	0,462	0,462	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,820	0,820	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,180	0,180	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,140	0,140	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,538	5,538	5,428	5,428	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542	5,542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,778	5,778	5,668	5,668	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,930	3,930	3,820	3,820	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
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
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,020	0,020	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,090	0,090	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,074	0,074	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,128	0,128	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,538	0,538	0,548	0,548	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,060	0,060	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

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	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
котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,040	0,040	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120	0,120	0,075	0,075	0,075	0,075	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,698	0,698	0,678	0,678	0,701	0,700	0,700	0,700	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,762	0,762	0,785	0,784	0,784	0,784	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,029	1,009	1,009	1,032	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,100	0,100	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763

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	2,295	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
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,170	0,170	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,880	0,880	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914	4,914
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,309	2,309	2,229	2,229	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,843	2,843	2,763	2,763	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,790	6,790	6,710	6,710	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082	15,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,050	0,050	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,480	0,480	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,637	1,637	1,607	1,607	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,654	1,654	1,624	1,624	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного котла																	
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
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400	78,400
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,910	0,910	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	5,440	5,440	4,398	4,478	4,478	4,478	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	40,013	40,013	40,013	40,013	40,013	40,699	40,699	40,699	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858	40,858
отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,388	37,388	37,388	37,388	37,388	37,937	37,937	37,937	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073	38,073
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,763	2,763	2,763	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	37,571	37,571	37,571	37,571	37,571	38,257	38,257	38,257	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416	38,416
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,102	35,102	35,102	35,102	35,102	35,651	35,651	35,651	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787	35,787
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,606	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	37,477	37,477	37,481	37,481	37,481	36,795	36,795	36,795	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636	36,636
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	39,919	39,919	39,923	39,923	39,923	39,237	39,237	39,237	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078	39,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	63,490	63,490	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494	63,494
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	30,009	30,009	30,009	30,009	30,009	30,478	30,478	30,478	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595	30,595
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	243,00 3	243,00 3	243,00 3	243,00 3	243,00 3	247,17 0	247,17 0	247,17 0	248,13 4	248,13 4	248,13 4	248,13 4	248,13 4	248,13 4	248,13 4	248,13 4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,050	0,050	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,129	0,129	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,153	0,153	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,183	0,183	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223

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	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,020	0,020	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,030	0,030	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,349	0,349	0,339	0,339	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,360	0,360	0,350	0,350	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,330	0,330	0,320	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634

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	0,020	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
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,040	0,040	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,010	0,010	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,316	1,316	1,286	1,286	1,315	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,376	1,376	1,346	1,346	1,374	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,850	0,850	0,820	0,820	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,040	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,160	0,160	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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. 2.5 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

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

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	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. 2.6 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Итого по организации (АО «ИСМА»)																	

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350

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

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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543	16,543
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Итого по организации (АО «Владгазкомпания»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928

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	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,420	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459	9,459
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,478	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517	8,517
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281	7,281
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,435	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530	18,530
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Табл. 2.8 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256	16,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040	17,040
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

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	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
Итого по организации (АО «Ивхимпром»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660	27,660
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630	27,630
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890	6,890
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Присоединенная 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. 2.9 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Табл. 2.10 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

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

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	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Итого по организации (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению))																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,860	10,860	10,860	10,860	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060	11,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,610	10,610	10,610	10,610	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810	10,810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,769	10,060	10,060	10,060	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967	10,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,521	9,828	9,828	9,828	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,248	0,232	0,232	0,232	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	23,988	23,988	23,988	23,988	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788	23,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	24,079	24,788	24,788	24,788	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881	23,881
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848	18,848
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	8,995	8,402	8,402	8,402	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,184	0,172	0,172	0,172	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187

Табл. 2.11 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
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	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
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	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010
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	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065
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	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848
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	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Итого по организации (ООО «Альянс-Профи»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
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	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550	10,550
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010	9,010
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	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065	10,065
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	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848	47,848
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	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198

Табл. 2.12 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	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	2,433	2,433	2,433	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	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	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	2,130	2,130	2,130	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	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	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	1,958	1,958	1,958	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	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	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	0,283	0,283	0,283	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	0,455	0,455	0,455	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	2,413	2,413	2,413	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	1,323	1,323	1,323	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	3,427	3,427	3,427	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	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
Итого по организации (ООО «ИЭК-1»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	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	2,433	2,433	2,433	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	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	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	2,130	2,130	2,130	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	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	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	1,958	1,958	1,958	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	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	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	0,283	0,283	0,283	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	0,455	0,455	0,455	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	2,413	2,413	2,413	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	1,323	1,323	1,323	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	3,427	3,427	3,427	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	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571

Табл. 2.13 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» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,106	10,106	10,106	10,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	11,022	11,022	11,022	11,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,260	19,260	19,260	19,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,312	26,312	26,312	26,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,313	0,313	0,313	0,313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Новая сетевая компания»)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,154	9,154	9,154	9,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,580	7,580	7,580	7,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,238	8,238	8,238	8,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,843	6,843	6,843	6,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,106	10,106	10,106	10,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	11,022	11,022	11,022	11,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,260	19,260	19,260	19,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,312	26,312	26,312	26,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,313	0,313	0,313	0,313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.14 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,340	19,340	19,340	19,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,330	36,330	36,330	36,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	13,072	13,072	13,072	13,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,013	26,013	26,013	26,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,588	0,588	0,588	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «РесурсЭнерго»)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,990	16,990	16,990	16,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,291	15,291	15,291	15,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,340	19,340	19,340	19,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,330	36,330	36,330	36,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	13,072	13,072	13,072	13,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	26,013	26,013	26,013	26,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/ га	0,588	0,588	0,588	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.15 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850	8,850
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781	6,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438	6,438
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112	27,112
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	
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	-	-	-	-	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 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	-	-	-	-	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	/га																
Итого по организации (ООО «СТС»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,040	5,040	5,040	5,040	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	9,450
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,247	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	7,169	7,169	7,169	7,169	7,169	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	6,828	6,828	6,828	6,828	6,828	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,673	1,846	1,846	1,846	1,846	1,846	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	2,843	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,667	2,667	2,667	2,667	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	13,142	13,142	13,142	13,142	27,089	27,089	27,089	27,089	27,089	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,237	0,237	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264

Табл. 2.16 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810	34,810
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,801	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,363	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399	16,399
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765	14,765
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,715	14,728	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764	14,764
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,817	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780	17,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,465	19,452	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415	19,415

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

Табл. 2.17 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

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	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Итого по организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	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	0,120	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	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

Табл. 2.18 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502	8,502	8,502	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500	8,500	8,500	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,350	10,410	10,420	10,420	10,328	10,328	10,328	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,716	11,776	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,260	12,320	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060	19,060
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502	8,502	8,502	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594	8,594
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,410	8,410	8,410	8,410	8,500	8,500	8,500	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589	8,589
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136	7,136
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134	7,134
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

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	8,350	10,410	10,420	10,420	10,328	10,328	10,328	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236	10,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,716	11,776	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694	11,694
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,260	12,320	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,022	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099	6,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801	12,801
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557

Табл. 2.19 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710	3,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010	5,010
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожная, 3																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070	14,070
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
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	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482	9,482
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	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709	3,709
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348	29,348
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	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268	2,268
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678

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	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Итого по организации (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920	10,920
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	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760	15,760
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852	16,852
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	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402	8,402
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750	42,750
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	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

Табл. 2.20 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999

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	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Итого по организации (АО «Водоканал»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Табл. 2.21 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	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	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	0,143	0,143	0,143	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	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	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	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	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,180	0,180	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 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	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	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	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	32,900	32,900	32,900	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	33,068	33,068	33,068	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	26,670	26,670	26,670	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	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	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	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Итого по организации (ООО «Теплоснаб-2010»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	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	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	0,143	0,143	0,143	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	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	5,700	6,010	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	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	6,870	6,870	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	0,200	0,200	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	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	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	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	32,900	32,900	32,900	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	33,068	33,068	33,068	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	26,670	26,670	26,670	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	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	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	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158

Табл. 2.22 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890

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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	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	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,231	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
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	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,591	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,292	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,322	9,498	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593	9,593
Итого по организации (ООО «Август Т»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760
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	0,958	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
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	1,380	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
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	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,584	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,776	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,224	5,551	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766	5,766

Табл. 2.23 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	

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	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	14,800	14,800	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	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	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	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108
Итого по организации (ОАО «Ивановоглавснаб»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	14,800	14,800	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	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	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	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108	6,108

Табл. 2.24 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Итого по организации (ООО «Газпромнефть-Терминал»)																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

Табл. 2.25 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,251	0,265	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
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	8,993	9,460	9,582	9,582	9,582	9,582	9,582	9,582
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,832	7,234	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339
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	8,096	8,563	8,685	8,685	8,685	8,685	8,685	8,685
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,151	6,553	6,658	6,658	6,658	6,658	6,658	6,658
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	2,837	2,370	2,248	2,248	2,248	2,248	2,248	2,248
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	3,734	3,267	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
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	5,259	5,602	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,791	62,900	63,711	63,711	63,711	63,711	63,711	63,711
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	0,135	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Итого по организации ООО «Система Альфа»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840	11,840
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,251	0,265	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
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	8,993	9,460	9,582	9,582	9,582	9,582	9,582	9,582
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,832	7,234	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,161	2,226	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,073	8,096	8,563	8,685	8,685	8,685	8,685	8,685	8,685
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,151	6,553	6,658	6,658	6,658	6,658	6,658	6,658
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	2,837	2,370	2,248	2,248	2,248	2,248	2,248	2,248
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	3,734	3,267	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
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	5,259	5,602	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692	5,692
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,791	62,900	63,711	63,711	63,711	63,711	63,711	63,711
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	0,135	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

Табл. 2.26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии (котельных) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по котельным ЕТО №1 Филнал «Владимирский» ПАО «Т плюс»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	495,865	497,925	497,955	499,125	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485	465,485
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	493,135	495,195	488,315	489,485	455,845	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725	462,725
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	6,216	6,226	6,982	7,222	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	19,352	19,372	22,032	22,032	19,082	19,216	19,216	19,235	19,288	19,381	19,388	19,388	19,392	19,392	19,392	19,392
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	223,407	223,717	224,777	225,897	214,692	215,786	215,786	216,264	217,251	219,305	219,483	219,483	219,534	219,534	219,534	219,534
отопление и вентиляция	Гкал/ч	212,134	212,444	213,484	214,194	202,646	203,521	203,521	203,942	204,819	206,615	206,768	206,768	206,818	206,818	206,818	206,818
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,273	11,273	11,293	11,703	12,046	12,265	12,265	12,321	12,432	12,690	12,715	12,715	12,717	12,717	12,717	12,717
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	196,716	196,716	197,193	198,181	200,235	200,413	200,413	200,464	200,464	200,464	200,464
отопление и вентиляция	Гкал/ч	194,837	194,144	194,144	194,783	184,443	185,318	185,318	185,740	186,616	188,412	188,565	188,565	188,615	188,615	188,615	188,615
горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,245	10,228	10,228	10,638	11,178	11,397	11,397	11,454	11,565	11,823	11,848	11,848	11,849	11,849	11,849	11,849
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	260,013	261,753	253,056	252,866	231,588	237,374	237,374	236,896	235,908	233,854	233,676	233,676	233,625	233,625	233,625	233,625
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	278,338	281,097	273,460	273,341	250,658	256,444	256,444	255,966	254,979	252,924	252,747	252,747	252,696	252,696	252,696	252,696
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	383,859	385,909	378,273	379,203	350,859	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739	357,739
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	158,429	158,429	158,789	159,538	161,073	161,204	161,204	161,247	161,247	161,247	161,247
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	884,378	884,378	884,378	886,180	873,082	879,867	879,867	880,944	882,881	889,289	890,332	890,332	890,544	890,544	890,544	890,544
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч	0,232	0,231	0,231	0,232	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225

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

Табл. 2.27 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии АО «ПСК» в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» (без учета мероприятий)

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

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	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Табл. 2.28 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч /га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Итого по ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000

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	2,337	2,337	2,337	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362	2,362
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576

Табл. 2.29 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «ИвестЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Итого по ЕТО № 4 ООО «Ивест Энерго»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	1,044	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. 2.30 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160	3,160
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190

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	1,200	1,200	1,200	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829

Табл. 2.31 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Нордекс» в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал» (без учета мероприятий)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Итого по ЕТО № 6 ООО «Нордекс»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200

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	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

3 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Результаты расчетов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой приведены в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения города» Обосновывающих материалов. Расчеты показали, что для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей необходимо выполнить мероприятия, представленные в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Перспективные тепловые нагрузки подключаются к:

ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76;
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3;
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б;
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20;
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1;
Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2;
Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А;
Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103;
Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28;
Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г;
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4;
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18;
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6;
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27;
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34;
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73.

Значения нагрузки перспективных потребителей, подключаемой к указанным выше источникам, представлены в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

Расчеты показали, что при обеспечении перспективной тепловой нагрузки на источнике котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4 ожидают дефициты тепловой мощности.

Резервы существующей тепловой мощности при подключении перспективной нагрузки с учетом мероприятий, предлагаемых для устранения дефицитов тепловой мощности, представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов.

Для устранения дефицитов тепловой мощности на источниках тепловой энергии необходимо выполнение мероприятий, предусмотренных в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города» и Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов.