

Муниципальное образование город Иваново

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

Том 2. Обосновывающие материалы

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

ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.004.00

Состав документов

Опазателноснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть 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 Толава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Толава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Толава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Толава 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Толава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой объергии на цели теплоснабжения Голава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Голава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Голава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Голава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Голава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников Толава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Толава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Том 1. Утверждаемая часть 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 Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников Тлава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) Глава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
Пава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей передачи и потребления тепловой энергии для целей положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей положения (части 5-7) Пава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей передачи и перепективное потребление тепловой опотребления передажения потребления теплоснабжения потребления теплоснабжения потребления и тепловой нагрузки потребителей потребителей потребителей потребителей, в том числе в аварийных режимах гарая 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации и или) потребительных по строительству, реконструкции и потребления и потребления по строительству, реконструкции и потребления и потребления по строительству, реконструкции и потребления и потребления по строительству.
Плава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4) Плава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7) Плава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13) Плава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Плава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Плава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Плава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Плава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Плава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Плава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Плава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
передачи и потребления тепловой энергии для целей Тлава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Тлава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Тлава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Тлава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Тлава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Тлава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Тлава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Тлава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Тлава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Тлава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Тлава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Теплоснабжения (части 1-4) Плава 1. Книга 2.Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Плава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Плава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоснабжения Плава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Плава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Плава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
Плава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Плава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Плава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоснабжения Плава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Плава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Плава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации и сточников Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
передачи и потребления тепловой энергии для целей Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей пава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения пава 3. Электронная модель системы теплоснабжения пава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей пава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах пава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии пава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) пава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
теплоснабжения (части 5-7) Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13) Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей 001.33.1.CT-OM.001.03 геплоснабжения (части 8-13) 001.33.1.CT-OM.002.00 Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 001.33.1.CT-OM.002.00 Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения 001.33.1.CT-OM.003.00 Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 001.33.1.CT-OM.004.00 Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения 001.33.1.CT-OM.005.00 Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 001.33.1.CT-OM.006.00 Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 001.33.1.CT-OM.007.00 Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) 001.33.1.CT-OM.007.00
передачи и потребления тепловой энергии для целей Плава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой опрергии на цели теплоснабжения Плава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Плава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Плава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Плава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Плава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) Плава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
теплоснабжения (части 8-13) Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или) Глава 8. Предложения по строительству реконструкции и (или)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 001.33.1.CT-ОМ.002.00 Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения 001.33.1.CT-ОМ.003.00 Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 001.33.1.CT-ОМ.004.00 Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения 001.33.1.CT-ОМ.005.00 Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 001.33.1.CT-ОМ.006.00 Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 001.33.1.CT-ОМ.007.00 Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) 001.33.1.CT-ОМ.007.00
энергии на цели теплоснабжения Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Плава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Плава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Плава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Плава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Плава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Плава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Пава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Пава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Пава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Пава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Пава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Пава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) Пава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
потребителей Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников оот энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
техническому перевооружению и (или) модернизации источников 001.33.1.СТ-ОМ.007.00 тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
тепловой энергии Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или)
1 Manual C. Treation of the content
модернизации тепловых сетей 001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем
теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы 001.33.1.СТ-ОМ.009.00
горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы 001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения 001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство,
реконструкцию, техническое перевооружение и (или) 001.33.1.СТ-ОМ.012.00
модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения 001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия 001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций 001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту суемы
теплоснабжения

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и	001 33 1 CT OM 018 00
(или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.C1-OWI.016.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.CT-OM.019.00

Содержание

1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой
энергии и тепловой нагрузки
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
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 51
4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы
теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки
потребителей

Перечень таблиц

Табл. 2.1 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.2 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.3 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ПСК» (ЕТО № 2 АО «ПСК») (без учета мероприятий), Γ кал/ч
Табл. 2.4 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.5 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО № 3 ООО «Новая сетевая компания») (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.6 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.7 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.8 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (без учета мероприятий), Гкал/ч
Табл. 2.9 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных прочих TCO (без учета мероприятий), Гкал/ч27

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 2019-2023 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:

$$Q_{\text{p }\text{\tiny ΓB$}} - Q_{\text{ch }\text{\tiny ΓB$}} - \ Q^{2023}_{\ \ \varphi \text{akt}} - Q_{\text{прирост}} = Q_{\text{pes}}\text{,}$$

где $Q_{p\ \mbox{\tiny ГВ}}$ — располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч;

 $Q_{ch \, rb}$ — затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч;

 $Q^{2023}_{\ \ \phi a \kappa \tau} - \varphi a \kappa \tau u$ ческая тепловая нагрузка на коллекторах источников в 2023 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, Γ кал/ч;

 Q_{pes} – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

существующей 2 Балансы базовый на период схемы (актуализации теплоснабжения теплоснабжения) схемы 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 2019-2023 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°С, 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.

Табл. 2.1 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	671,500	671,500
отборы паровых турбин, в том числе:	539,700	539,700	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 противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1			-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	539,700	539,700	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
POY	131,800	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	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	671,500	671,500
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	12,400	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	40,100	40,200	42,200	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800	42,800
Потери в паропроводах	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	487,700	488,300	480,300	486,300	488,037	488,573	490,151	490,151	492,651	495,151	497,651	500,151	502,651	505,151	507,651	510,151	512,651
отопление и вентиляция	454,400	455,000	447,600	453,200	454,515	454,889	455,914	455,914	457,789	459,664	461,539	463,414	465,289	467,164	469,039	470,914	472,789
горячее водоснабжение	33,200	33,300	32,700	33,100	33,522	33,684	34,237	34,237	34,862	35,487	36,112	36,737	37,362	37,987	38,612	39,237	39,862
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	365,326	365,776	359,783	364,278	365,579	366,114	367,692	367,692	370,192	372,692	375,192	377,692	380,192	382,692	385,192	387,692	390,192
отопление и вентиляция	340,382	340,831	335,288	339,483	340,468	340,842	341,867	341,867	343,742	345,617	347,492	349,367	351,242	353,117	354,992	356,867	358,742
горячее водоснабжение	24,869	24,944	24,495	24,795	25,111	25,273	25,826	25,826	26,451	27,076	27,701	28,326	28,951	29,576	30,201	30,826	31,451
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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	35,500
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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	35,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,800	95,100	102,900	97,400	95,663	95,127	93,549	93,549	91,049	88,549	86,049	83,549	81,049	78,549	76,049	73,549	71,049
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,274	257,824	265,617	262,222	260,921	260,386	258,808	258,808	256,308	253,808	251,308	248,808	246,308	243,808	241,308	238,808	236,308
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	495,300	495,300	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	290,993	291,377	286,638	290,224	291,066	291,386	292,262	292,262	293,865	295,468	297,071	298,674	300,277	301,879	303,482	305,085	306,688
Зона действия источника тепловой мощности, га	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169	1 582,169
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,231	0,231	0,227	0,230	0,231	0,231	0,232	0,232	0,234	0,236	0,237	0,239	0,240	0,242	0,243	0,245	0,247

Табл. 2.2 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	876,000
отборы паровых турбин, в том числе:	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	676,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	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	676,000
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	
ПВК	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	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	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	876,000
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	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	13,140
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,100	42,200	42,200	44,700	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-	1	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,200	522,900	542,100	553,900	565,150	567,099	569,650	570,843	574,008	577,156	580,305	583,454	586,603	589,752	592,900	596,049	599,198
отопление и вентиляция	486,600	487,200	505,100	516,200	526,580	528,099	529,760	530,833	533,215	535,584	537,953	540,322	542,691	545,060	547,429	549,798	552,167
горячее водоснабжение	35,600	35,600	37,000	37,800	38,570	39,000	39,890	40,010	40,793	41,573	42,352	43,132	43,912	44,692	45,472	46,251	47,031
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,200	484,900	502,700	504,650	506,075	508,024	510,575	511,768	514,933	518,082	521,230	524,379	527,528	530,677	533,826	536,974	540,123
отопление и вентиляция	451,200	451,800	468,400	470,200	471,588	473,107	474,768	475,841	478,223	480,592	482,961	485,330	487,699	490,068	492,437	494,806	497,175
горячее водоснабжение	33,000	33,100	34,300	34,450	34,487	34,917	35,807	35,927	36,710	37,490	38,270	39,049	39,829	40,609	41,389	42,169	42,948
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-	1	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-		-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,560	297,760	278,560	264,260	252,710	250,761	248,210	247,017	243,852	240,704	237,555	234,406	231,257	228,108	224,960	221,811	218,662
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,660	377,960	360,160	358,210	356,785	354,836	352,285	351,092	347,927	344,778	341,630	338,481	335,332	332,183	329,034	325,886	322,737
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860	762,860
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		,	400,435	,		,		,	408,833		, i					,	425,035
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,234																
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,177	0,183	0,184	0,184	0,185	0,186	0,186	0,188	0,189	0,190	0,191	0,192	0,193	0,194	0,196	0,197

Табл. 2.3 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ПСК» (ЕТО № 2 АО «ПСК») (без учета мероприятий), Γ кал/ч

1 1																	
Наименование показателя	2019	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	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	0,430
Располагаемая тепловая мощность	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	0,430
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
отопление и вентиляция	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,080
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Зона действия источника тепловой мощности, 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	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,062
Итого по организации (АО «ПСК»)																	
Установленная тепловая мощность	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	0,430
Располагаемая тепловая мощность	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	0,430
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
отопление и вентиляция	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,080

Наименование показателя	2019	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Зона действия источника тепловой мощности, 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	5,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,062

Табл. 2.4 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (Без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	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	5,200	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	5,200	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 нужды в горячей воде	0,100	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	0,200	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	3,100	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
отопление и вентиляция	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,800	1,800	1,800	1,800	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,860	1,860	1,860	1,860	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
Зона действия источника тепловой мощности, 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	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно- спасательная академия»)																	
Установленная тепловая мощность	5,200	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	5,200	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно- спасательная академия») Установленная тепловая мощность	5,200	5,200	5,200	5,200	5,160	5,160	5,160	5,160	0,675 5,160	0,675 5,160	0,675 5,160	5,160	0,675 5,160	0,675 5,160	5,160	0,675 5,160	5.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,100	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	0,200	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	3,100	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
отопление и вентиляция	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,800	1,800	1,800	1,800	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,860	1,860	1,860	1,860	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1	-	-	- 1	-	-	-	-	-	- 1	-	-	-	1	ī	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
Зона действия источника тепловой мощности, 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	4,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675

Табл. 2.5 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО № 3 ООО «Новая сетевая компания») (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73		•		•				•				•	•		•	•	
Установленная тепловая мощность	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	1,920
Располагаемая тепловая мощность	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	1,920
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,210
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
отопление и вентиляция	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,520
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,500

Наименование показателя	2019	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	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	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Итого по организации (ООО «Новая сетевая компания»)																	
Установленная тепловая мощность	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	1,920
Располагаемая тепловая мощность	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	1,920
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,210
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
отопление и вентиляция	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,520
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700

Табл. 2.6 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	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	3,200	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	3,200	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 нужды в горячей воде	0,100	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

								1									
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,200	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
отопление и вентиляция	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	ı	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,700	1,700	1,700	1,700	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
Зона действия источника тепловой мощности, 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	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Итого по организации (ЗАО «Новая тепловая компания»)																	
Установленная тепловая мощность	3,200	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	3,200	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 нужды в горячей воде	0,100	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	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	0,200
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,200	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
отопление и вентиляция	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	1	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,700	1,700	1,700	1,700	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	ı	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
Зона действия источника тепловой мощности, 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	1,293
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075

Табл. 2.7 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28	l			l			l	l	l			I					-
Установленная тепловая мощность	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	1,200
Располагаемая тепловая мощность	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	1,200
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	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	0,200	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	0,700	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
отопление и вентиляция	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
горячее водоснабжение	-	-	ı	-	ı	ı	-	-	-	ı	ı	-	-	ı	ı	ı	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,330	0,330	0,330	0,330	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	ï	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	1	-1	-	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
Итого по организации (ООО «Нордекс»)																	
Установленная тепловая мощность	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	1,200
Располагаемая тепловая мощность	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	1,200
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде		-	-	-	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	0,200	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	0,700	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
отопление и вентиляция	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,330	0,330	0,330	0,330	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310

Наименование показателя	2019	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,533
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632

Табл. 2.8 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	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	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	1,165
Располагаемая тепловая мощность	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	1,165
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,010	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	0,060	0,060	0,060	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	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	0,360
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,410	0,410	0,410	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	0,399	0,399	0,399	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	0,011	0,011	0,011	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)	0,735	0,735	0,735	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,745	0,745	0,745	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,615	0,615	0,615	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,341	0,341	0,341	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	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	3,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,122	0,122	0,122	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	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	0,948
Располагаемая тепловая мощность	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	0,948
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,720	0,720	0,720	0,720
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,860	0,860	0,860	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	0,848	0,848	0,848	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
отопление и вентиляция	0,012	0,012	0,012	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,041	0,009	0,009	0,009	0,009	0,041	0,009	0,009
горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012		0,009	-	0,009	-	0,009		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,068	0,068	0,068	0.012						0.012			0.012				0.012
договорной нагрузке)				0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,068	0,068	0,068	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
фактической нагрузке)		,								,		,		,			
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	0.556	0.556	0.555	0.555	0.555	0.555	0.55.	0.556	0.556	0.555	0.556	0.556	0.555	0.556	0.55	0.555	0.556
учетом затрат на собственные нужды) при	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	0,576
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой																	l
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,725	0,725	0,725	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
пикового котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, 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	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,109	0,109	0,109	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность	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	0,669
Располагаемая тепловая мощность	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	0,669
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	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	0.020
воде	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	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	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	0.250	0.250	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.250	0.070	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
горячей воде	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	0,370
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в																	
горячей воде, в том числе:	0,380	0,380	0,380	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
отопление и вентиляция	0.370	0,370	0,370	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	0.010	0,010	0,010	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		T T				,							1				
договорной нагрузке)	0,259	0,259	0,259	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по																	
фактической нагрузке)	0,269	0,269	0,269	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	0.351	0.351	0.351	0.351	0.351	0.351	0,351	0.351	0,351	0,351	0.351	0.351	0.351	0,351	0,351	0.351	0,351
аварийном выводе самого мощного котла	0,331	0,331	0,331	0,551	0,551	0,551	0,331	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,331	0,331	0,551	0,331
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0.316	0.316	0.316	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
пикового котла/турбоагрегата	0,510	0,510	0,510	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	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	0,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,623	0,623	0,623	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,023	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
тпотность тепловой нагрузки, г кал/ч/га котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная,	0,008	0,008	0,008	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
котельная му 17 (АО «Ивт 13») ул. 3-я Снежная,																	
	0.040	0.040	0.040	0.049	0.040	0.040	0.040	0.040	0.049	0.040	0.049	0.049	0.049	0.040	0.040	0.049	0.049
Установленная тепловая мощность	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	0,948
Располагаемая тепловая мощность	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	0,948
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0,030	0,030	0,030	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
воде	0.150		,				,	,		*		1		1			
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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	0,420
горячей воде	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-,	-, ==	-,	-, =-	-, =-	-, =-	., =-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0.560	0.560	0.560	0.560	0.560	0,560	0,560	0.560	0,560	0,560	0,560	0.560	0.560	0.560	0.560	0.560	0,560
горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,200	0,000	0,200	0,000	0,200	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	3,000

TT	2010	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	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	0,533
горячее водоснабжение	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	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,348	0,348	0,348	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	0,566	0,566	0,566	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
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	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	0,456
пикового котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, 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	7,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность	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	1,720
Располагаемая тепловая мощность	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	1,720
Затраты тепла на собственные нужды в горячей				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
воде	-	-	-	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	0,050	0,050	0,050	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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	1,460
горячей воде	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	1,510	1,510	1,510	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
горячей воде, в том числе:	,				, i		,		,	,	,	,				,	
отопление и вентиляция	1,355	1,355	1,355	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
горячее водоснабжение	0,155	0,155	0,155	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,210	0,210	0,210	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,210	0,210	0,210	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 нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	0.860	0.860	0.860	0.820	0.820	0,820	0,820	0.820	0.820	0,820	0.820	0,820	0.820	0.820	0.820	0.820	0,820
аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,620	0,020	0,020	0,620	0,020	0,020	0,020	0,020
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	1,158	1,158	1,158	0,959	0.959	0,959	0,959	0.959	0,959	0,959	0.959	0,959	0.959	0,959	0,959	0.959	0,959
пикового котла/турбоагрегата	1,150	1,150	1,130	0,737	0,757	0,737	0,757	0,737	0,737	0,757	0,,,,,	0,737	0,757	0,757	0,757	0,757	0,737
Зона действия источника тепловой мощности, 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	1,674
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,902	0,902	0,902	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной,	0,702	0,702	0,702	0,7 17	0,7.7	0,7 17	·,,,,,,	0,7.17	0,7.17	0,7 .7	0,7.17	0,7 .7	0,7 .7	0,7.7	·,, .,	·,, .,	0,7 .7
111																	
Установленная тепловая мощность	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	8,000
Располагаемая тепловая мощность	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	8,000
Затраты тепла на собственные нужды в горячей					-,											-,	.,,
воде	0,070	0,070	0,070	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	.,	,,,,,,,,,	-,				-	·			-, -					-, -	-, -
горячей воде	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	2,470	2,470	2,470	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2023	2020	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2033
горячей воде, в том числе: отопление и вентиляция	2,284	2,284	2,284	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
горячее водоснабжение	0.186	0,186	0.186	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,100	0,100	0,100	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
договорной нагрузке)	5,460	5,460	5,460	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290	5,290
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,460	5,460	5,460	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,930	3,930	3,930	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,953	1,953	1,953	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
Зона действия источника тепловой мощности, 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	2,308
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,070	1,070	1,070	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность	21,900	21,900	21,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,600	1,600	1,600	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в																	
горячей воде	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880	15,880
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	17,480	17,480	17,480	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700
горячей воде, в том числе:	17,460	17,400	17,400	16,700	16,700	16,700	10,700	16,700	10,700	10,700	16,700	10,700	16,700	10,700	10,700	16,700	10,700
отопление и вентиляция	17,480	17,480	17,480	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	4.270	4,270	4,270	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
договорной нагрузке)	4,270	4,270	4,270	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	4,270	4,270	4,270	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	0,720
фактической нагрузке)	4,270	4,270	7,270	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	0,720
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	14,750	14,750	14,750	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420	12,420
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного	14,944	14.944	14,944	15,987	15.987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987	15,987
пикового котла/турбоагрегата	14,944	14,944	14,544	13,907	13,967	13,767	13,967	13,707	13,967	13,907	13,767	13,907	13,907	13,707	13,767	13,967	13,907
Зона действия источника тепловой мощности, 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	75,499
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,232	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	0,232	0,232	0,232	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
Установленная тепловая мощность	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	0,757
Располагаемая тепловая мощность	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	0,757
Затраты тепла на собственные нужды в горячей					1								1				
воде	0,030	0,030	0,030	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	0,070	0,070	0,070	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			-		0,070			0,070						- 1	,	.,	
горячей воде	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,730	0,730	0,730	0,600	0,600	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	0,708	0,708	0,708	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
отопление и вентиляция	0,033	0,708	0,708	0,027	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,027	0,382	0,382
горячее водоснабжение	0,033	0,033	0,033	- 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	0.003	0,003	0,003	0,013	0.013	0,023	0,023	0,023	0.023	0,023	0.023	0,023	0,023	0.023	0,023	0,023	0,023
договорной нагрузке)	-,	0,003	0,003	0,013	0,013	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0.003	0,003	0,003	0,137	0,137	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	0.538	0,538	0,538	0,548	0.548	0,548	0.548	0.548	0,548	0,548	0.548	0,548	0.548	0,548	0.548	0.548	0,548
	0,338	0,338	0,556	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,346	0,348	0,348	0,348
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой	0.605	0,605	0,605	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
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,605	0,003	0,003	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
пикового котла/турбоагрегата	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 2 4 6	2 246	2 246	2 246	3,346	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	3,346	3,346
Зона действия источника тепловой мощности, 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		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,179	0,179	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	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020
Установленная тепловая мощность	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	1,830
Располагаемая тепловая мощность	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	1,830
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0,010	0,010	0,010	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
воде	0.020	0.020	0.020	0.060	0.060	0.000	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.000	0.060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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	0,230
горячей воде				,	, i		,		,	· ·		,			,		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0,260	0,260	0,260	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
горячей воде, в том числе:	0.240		0.040		0.102	0.102	0.100	0.102	0.100	0.102	0.102	0.100	0.102	0.102		0.102	0.102
отопление и вентиляция	0,249	0,249	0,249	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
горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	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	1,560	1,560	1,560	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
договорной нагрузке)							,										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,560	1,560	1,560	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
фактической нагрузке)			·														· ·
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1.210	1.010	1.010	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
учетом затрат на собственные нужды) при	1,210	1,210	1,210	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой	0.212	0.010	0.242	0.455	0.455	0.455	0.455	0.455	0.455	0.455	0.455	0.455	0.155	0.455	0.455	0.455	0.455
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,213	0,213	0,213	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
пикового котла/турбоагрегата	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	0.401
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,401
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,649	0,649	0,649	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность	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	2,012
Располагаемая тепловая мощность	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	2,012
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0.020		0.020		-			0.040			0.040	-		0.040			0.040
воде	0,020	0,020	0,020	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	0,080	0,080	0,080	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.000	1.200	1.200	1.200	1.000	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.000	1.200
горячей воде	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	1,290
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	1,370	1,370	1,370	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
									•								

T x x	2010	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2025	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячей воде, в том числе:	1.250	1.050	1.250	1.201	1.201	1.201	1.001	1.001	1.201	1.201	1.201	1.201	1.201	1.201	1.201	1.201	1.001
отопление и вентиляция	1,359	1,359	1,359	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	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	0,622	0,622	0,622	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
договорной нагрузке)	-,-	- , -	- , -	- ,	- ,	- ,	- ,		- ,	- ,	- ,	- ,	- ,	- ,	- ,	- ,	- ,
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,622	0,622	0,622	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
фактической нагрузке)	*,*	-,	-,	-,,	-,	-,,	-,,	-,	*,. *-	-,	-,	-,,	-,,	-,,	-,,	-,	-,
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	1,029	1,029	1,029	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	1,162	1,162	1,162	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
пикового котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,500	0,500	0,500	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-																	
Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность	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	4,680
Располагаемая тепловая мощность	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	4,680
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0.040	0.040	0,040	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
воде	0,040	0,040	0,040	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	0,090	0,090	0,090	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	3.070	2.070	3,070	2.070	2.070	2.070	2.070	3,070	2.070	2.070	2.070	2.070	2.070	2.070	2.070	3.070	3,070
горячей воде	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	3,070
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	2.160	2.160	2.160	2.200	2.200	2.200	2 200	2 200	2 200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2 200	2 200
горячей воде, в том числе:	3,160	3,160	3,160	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
отопление и вентиляция	2,625	2,625	2,625	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1 400	1 400	1.400	1.040	1.240	1.040	1.040	1.040	1.240	1.240	1.240	1.040	1.240	1.040	1.040	1.040	1.040
договорной нагрузке)	1,480	1,480	1,480	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	4 400	4 400	4 400	4.200	4.200	4.200	4.200	1.200	4.200	4.200	4.200	4.200	1.200	4.200	4.200	4.000	4.200
фактической нагрузке)	1,480	1,480	1,480	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	3,950	3,950	3,950	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890
аварийном выводе самого мощного котла	, , , , , ,	, , , , , ,	, , , , , ,	, , , , ,	, , , , ,	, , , , ,	- ,	- ,	- ,	, , , , ,	, , , , ,	, , , , ,	, , , , ,	.,	- ,	- ,	- ,
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	2,244	2,244	2,244	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
пикового котла/турбоагрегата		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	,	,	,	,	,	,		,	,	,	ĺ	ĺ	,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Зона действия источника тепловой мощности, 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	1,782
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,774	1,774	1,774	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1.796	1,796
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская,	, , , ,	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	, ,	, ,	, , , , ,	, ,	, , , , ,	, , , , ,	, ,	, ,	, ,	, ,	, ,	, , , , ,	, , , , ,	, , , , ,	, , , , ,
20A																	
Установленная тепловая мощность	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	7,740
Располагаемая тепловая мощность	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	7,740
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	.,.		, i	T T		T T		-				T T	, i			,	
воде	0,090	0,090	0,090	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,460	0,460	0,460	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	1					T T							, i			,	
горячей воде	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
торилен воде		1	1	1	1	1	l	L	1	1	1	1	1	1	1		ı

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	2019	2020	2021	2022	2023		2023	2020	2027	2028	2029	2030		2032	2033	2034	2033
горячей воде, в том числе:	5,800	5,800	5,800	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
отопление и вентиляция	5,333	5,333	5,333	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784	5,784
горячее водоснабжение	0,467	0,467	0,467	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	ŕ	,	,			,	ŕ	,	,	,		,		Í	Í		
договорной нагрузке)	1,850	1,850	1,850	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1 050	1,850	1,850	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1 200
фактической нагрузке)	1,850	1,830	1,830	1,200	1,200	1,200	1,280	1,200	1,280	1,200	1,280	1,280	1,280	1,200	1,280	1,280	1,280
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	6,790	6,790	6,790	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой	4.550	4.550	4.550	4.044	4.044	4.0.44	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044	4.044
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	4,559	4,559	4,559	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944
пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, 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	15,082
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,385	0,385	0,385	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова,	0,303	0,303	0,303	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
40																	
Установленная тепловая мощность	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	2,130
Располагаемая тепловая мощность	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	2,130
Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0.020	0,020	0.020	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
воде	0,020	0,020	0,020	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	0,150	0,150	0,150	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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	0,470
горячей воде	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	0,170
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0,620	0,620	0,620	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
горячей воде, в том числе:	0.070	0.070	0.070	0.064	0.064	0.064	0.064		0.064	0.064	0.064		0.064	0.064	0.064	0.064	0.064
отопление и вентиляция	0,079	0,079	0,079	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,541	0,541	0,541	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,430	0,430	0,436	0,436	0,436
договорной нагрузке)	1,490	1,490	1,490	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по																	+
фактической нагрузке)	1,490	1,490	1,490	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	<u> </u>
учетом затрат на собственные нужды) при	1,570	1,570	1,570	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,068	0,068	0,068	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
пикового котла/турбоагрегата																	<u> </u>
Зона действия источника тепловой мощности, 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	16,197
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,038	0,038	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
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка																	
Нормандии Неман, 103	70.400	70 400	79.400	70 400	70 400	70 400	70 400	79.400	79.400	70 400	70 400	79.400	70 400	70.400	79.400	79.400	70 400
Установленная тепловая мощность Располагаемая тепловая мощность	78,400 78,400	78,400 78,400	78,400 78,400	78,400 53,200													
Располагаемая тепловая мощность Затраты тепла на собственные нужды в горячей	70,400		70,400	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200		·	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
воде	0,910	0,910	0,910	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,400	4,400	4,400	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440	5,440
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	40,010	40,010	40,010	40,010	40,010	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020	40,020
приссединенных договорных тенловых нагрузка в	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020	10,020

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячей воде	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2023	2020	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	44,410	44,410	44,410	40,590	40,590	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600	40,600
горячей воде, в том числе:	41.500	41.500	41.500	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022	27.022
отопление и вентиляция	41,502	41,502	41,502	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932	37,932
горячее водоснабжение	2,919	2,919	2,919	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,080	33,080	33,080	6,020	6,020	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	33,080	33,080	33,080	10,880	10,880	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870	10,870
фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	63,490	63,490	63,490	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470	37,470
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,480	35,480	35,480	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428	32,428
Зона действия источника тепловой мощности, га	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003	243,003
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,183	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я	-,	-,	.,	.,	,		, , , , , ,				.,		.,				
Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность	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	0,386
Располагаемая тепловая мощность	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	0,386
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воле	-	-	-	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	0.030	0,030	0.030	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	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	0,030
горячей воде	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	0,250
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,280	0,280	0,280	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
отопление и вентиляция	0,280	0,280	0,280	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
горячее водоснабжение	-	_	_	_	_	_	-	_	-	_	-	_	_	-	-	-	_
Резерв/дефицит тепловой мощности (по																	
договорной нагрузке)	0,106	0,106	0,106	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,106	0,106	0,106	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
учетом затрат на собственные нужды) при	0,193	0,193	0,193	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
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой																	
нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,239	0,239	0,239	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
пикового котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, 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	4,223
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,066	0,066	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56																	
строение 1																	
Установленная тепловая мощность	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	0,880
Располагаемая тепловая мощность	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	0,880
Затраты тепла на собственные нужды в горячей					1		T T		, i		,		-			,	
воде	0,010	0,010	0,010	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	0,020	0,020	0,020	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

Hausencommer reagrangeman 2019 2010 2021 2022 2023 2024 2024 2025 2026	11	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Processing apericana removal analysis and supplies of the s		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2033
Insertancement percertans retromest surpywas a property as a property	1	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
променя вывод, а голо часае. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1	1																	
2000 2000	1 1	0,540	0,540	0,540	0,500	0,500	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
гориево возоснабаение респрасъдения степловой мощности (по доло доло доло доло доло доло доло до	1	0.530	0.530	0.530	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
Ресуркафицият теллоной мощности (по должорной видурах) 0.330 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320 0.320				,				,			,	,						
деловарений вируже) — 8.30 — 0.30 —	-	0,010	0,010			0,010	0,010	0,010		0,010	0,010		,					0,010
Pecapha/phothury remonols Martinecuri (по дажни ражения) Pecapha/phothury remonols Martinecuri (правитической шаружая) правы дажни доставляем из правы		0,330	0,330	0,330	0,310	0,310	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
фактической напружее) ——————————————————————————————————																		
Респомательное петготор (с) сарабным выпосае самого мощного котав макей (растрация выражной выдажной выда		0,330	0,330	0,330	0,360	0,360	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
уметом затраж на собственные изужды в торкеей высовления изужды в торкеей воде в токужент из в торкеей воде в токужент из в токужент из в торкеей воде в токужент из токуже	1 17 /																	
Semplificion Balbogic exaloro Noculino Normal (Confederation Proposed) 1.88 1.89 1.8	,	0.330	0.330	0.330	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320
Максиманно допустникое значение тепловой напружно разовательного одга догум од дого дого дого дого дого дого дого	1	0,550	0,550	0,550	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
магруяси при аварийном маводе самого мощного письмения при образования при об																		
мижерово котива/урбоварентая 1.389 1.38		0.453	0.453	0.453	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
30на действия источника текловой мощности, та 1, 389 1,389		0,133	0,155	0,133	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Пиотность тепломой нагружия, Гкалич'йа доям доям доям доям доям доям доям доям	71 1	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	1 389
котсывая № 43 (ДО «ИнТ Тэ») уд. 9-я Ліншя, 1/26 (аптер Д1) Установленная тепловая мощность ———————————————————————————————————																		
126 (дитер AI) 126		0,507	0,505	0,507	0,500	0,500	0,207	0,507	0,007	0,507	0,207	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
Установления тепловая мощность 0.344 0.34																		
Располагаемая тепловая мощность О.344 О.300 О.	\ 1 /	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде 0,010	,	-,	- ,-	- ,-	- ,-	-,	-)-	- ,-	-,	- ,-	-)-	- ,-	- ,-	- ,-		- ,-	- ,-	- ,-
Воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в том в тепловая нагрузка в горячей воде в том в том в тепловая нагрузка в горячей воде в том в том в том в тепловая нагрузка в горячей воде в том в	· ·	0,511	0,511	0,511	- ,-	- ,-	- ,-	- ,-			- ,-	- ,-	- ,-	-			- ,-	- ,-
Потери в тепловых сетях в горячей воде - - - - - - - - -		-	-	-	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде. Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: Отопление и вентиляция Одро Одро Одро Одро Одро Одро Одро Одро		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячей воде. Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в од 190 од 19	1													0.400			0.400	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: одновнения предчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: одновнения вентиялия одно одно одно одно одно одно одно одн		0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
горячей воде, в том числе:		0.400	0.400	0.400	0.440	0.440	0.440	0.110	0.440	0.440	0.440	0.440	0.110	0.110	0.110	0.440	0.440	0.110
горячее волоснабжение		0,190	0,190	0,190	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
горячее волоснабжение	отопление и вентиляция	0,190	0,190	0,190	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
договорной нагрузке) 0,164 0,164 0,164 0,154 0	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
договорной нагрузке) 0,164 0,164 0,164 0,154 0	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0.151	0.1.51	0.4.54	0.454	0.454	0.454	0.151	0.454	0.454	0.454	0.454	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) 0,154 0,154 0,154 0,154 0,224 0,248		0,164	0,164	0,164	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
фактической нагрузке) 0,134 0		0.154	0.154	0.154	0.224	0.224	0.224	0.004	0.224	0.004	0.224	0.224	0.004	0.224	0.004	0.004	0.224	0.224
учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла Олек организация организа		0,154	0,154	0,154	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
аварийном выводе самого мощного котла Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га Плотность тепловой нагрузки, Г кал/ч/га 1,634 1,	Располагаемая тепловая мощность нетто (с																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой магрузки, Гкал/ч/га 1,853 1,853 1,853 1,853 1,073 1,0	учетом затрат на собственные нужды) при	0,258	0,258	0,258	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га довод проста	аварийном выводе самого мощного котла																	
пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га 0,103 0	Максимально допустимое значение тепловой																	
Зона действия источника тепловой мощности, га 0,103	нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,162	0,162	0,162	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га 1,853 1,853 1,853 1,073 1	пикового котла/турбоагрегата																	
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24 Установленная тепловая мощность 1,634 1,63	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,103	0,103	0,103	0,103	,	0,103		0,103	0,103	0,103	0,103			0,103	,	0,103
Завокзальная, 24 Установленная тепловая мощность 1,634 1,63		1,853	1,853	1,853	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Установленная тепловая мощность 1,634																		
Располагаемая тепловая мощность 1,634 1,6	,																	
Затраты тепла на собственные нужды в горячей 0.020 0.020 0.020 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040 0.040	Установленная тепловая мощность																	1,634
- ^	Располагаемая тепловая мощность	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	1,634
воде	Затраты тепла на собственные нужды в горячей	0.020	0.020	0.020	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
																		U.U4U

Потрые в тешновых ситум порожей выде 1,350 1,35	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присодненнения деговорния тешковая вапружая в доворных тешковая вапружая в доворных доворны				-			-											
Приссения расментам тельнова выгружая в 1,860 1,600 1,600 1,000 1	1	0,230	0,230	0,230	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
ророжей вождь в тому часъе: 1,000	горячей воде	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
Поряжее выдосиновления 1.0 1.	1 12	1,600	1,600	1,600	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Pesephachquirty remonols southerers (no object of the participant of	отопление и вентиляция	1,600	1,600	1,600	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Second price Seco	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ресербафият теплоной мощности (по фактической видруже) 0,014 0,014 0,014 0,014 0,574		0,234	0,234	0,234	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Располагаемая тепловам мощность нетто (с учетом заграта тепловам мощность из праводней мощность из праводней выпользования мощность из праводней выпользования выпо	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,014	0,014	0,014	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Максимально допустивмое значение тельновой парарежном выпорожного коталь-турков при варыйном выворс самого мощногот, га 6.350 6.3	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	0,797	0,797	0,797	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
Зона действия источника тепловой мощности, га 6,350 6	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного	1,368	1,368	1,368	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
Потры в тепловых сетях в горячей воде Потры в тепловых егях в горячей воде Присосиления договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том мисле: отольские в оден в тепловых мисле: отольские и в ветишиния договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том мисле: отольские и в нагризиния в присосиления в перихива в горячей воде, в том мисле: отольские и в нагризиния в присосиление и в ветишиния договорная тепловая мощности по договором в паружке в деят и в ветишиния присосиление и в ветишини присосиление и в ветишиния присосиление и в ветишини присосиление и в ветишини присосиление и в в ветишини присосиление и в в в в в в в в в в в в в в в в в в	51 1	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	6,350
когстания № 45 (АО «ЙвГТЭ») ул. Красных зорь, 28 Установления генловая мощность 1,720 1,7		,	,	,								,		,				0,161
зорь, 28 Установления тепловая мощность 1,720		0,232	0,232	0,232	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Установленная тепловая мощность 1,720	\ /5 1																	
Располагаемая тепловая мощность 1,720	1 /	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	1,720
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде 0,010 0,010 0,010 0,010 0,040		,	,	,	,	,	,	,	,	, , ,		,	,			, , ,	,	1,720
Воле Потери в тепловых сетях в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Порисоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая магрузка в горячей воде Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная договорная теплован нагрузка в горячей воде Присоединенная договорная договор	,	1,720	,	1,720				1,720	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1,720			1,720		1,720	1,720	,	1,720
Потери в тепловых сетях в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: Оказа в правительный в	3	0,010	0,010	0,010	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная досчетная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная досчетная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная досчетная тепловая нагрузка в одая одая одая одая одая одая одая одая		0.040	0.040	0.040	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: отопление и вентильная тепловай мощности (по договорной нагрузке) 1,280 1,280 1,280 1,280 1,280 1,330 1,3	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	1		- 1												, i		0,390
отопление и вентиляция 0,430 0,430 0,430 0,430 0,350 1,280 1,280 1,280 1,280 1,280 1,280 1,280 1,280 1,28	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0,430	0,430	0,430	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
Горячее водоснабжение — — — — — — — — — — — — — — — — — — —		0.430	0.430	0.430	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) 1,280	,	-,		-,		- ,	- ,	- ,	- ,	- ,		- ,	- ,				- ,	<u> </u>
Договорной нагрузке 1,280 1,28	1																	
фактической нагрузке) 1,280 1,280 1,280 1,350 1	договорной нагрузке)	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га 1,169 1,1		1,280	1,280	1,280	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
нагрузки при аварийном выводе самого мощного пластурбоагрегата 0,368 0,368 0,368 0,299 0	учетом затрат на собственные нужды) при	0,850	0,850	0,850	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Зона действия источника тепловой мощности, га 1,169	нагрузки при аварийном выводе самого мощного	0,368	0,368	0,368	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га 0,368 0,368 0,368 0,300 0	51 1	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1,169
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50 Установленная тепловая мощность 1,763 1		,		,		,	,	-	-			-						0,300
зорь, 50 Установленная тепловая мощность 1,763		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	0,500
Установленная тепловая мощность 1,763 1,76																		
		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	1.763
		,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	, , , , , ,	1,763
	, , , ,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,		,	,	,	0.040

**	2010	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2025	2025	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
воде	0.240	0.240	0.240	0.160	0.1.00	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160	0.160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,650	1,650	1,650	1,140	1,140	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
отопление и вентиляция	1,591	1,591	1,591	1,100	1.100	1,100	1,100	1.100	1,100	1,100	1,100	1.100	1,100	1,100	1,100	1.100	1,100
горячее водоснабжение	0.059	0,059	0,059	0,049	0.049	0.049	0,049	0.049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,153	0,153	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,583	0,583	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,916	0,916	0,916	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,361	1,361	1,361	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
Зона действия источника тепловой мощности, 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	7,947
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,208	0,208	0,143	0,143	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)					·												
Установленная тепловая мощность	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626	139,626
Располагаемая тепловая мощность	139,626	139,626	139,626	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426	112,426
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	1,490	1,490	1,490	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,960	7,960	7,960	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	76,550	76,550	76,550	76,550	76,550	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590	76,590
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	84,710	84,710	84,710	80,110	80,110	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147
отопление и вентиляция	79,744	79,744	79,744	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525	75,525
горячее водоснабжение	4,988	4,988	4,988	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622	4,622
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,626	53,626	53,626	22,026	22,026	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986	21,986
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	53,426	53,426	53,426	29,216	29,216	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179	29,179
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	103,569	103,569	103,569	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759	74,759
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	68,173	68,173	68,173	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566	64,566
Зона действия источника тепловой мощности, га	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999	402,999
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *																	

Табл. 2.9 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных прочих ТСО (без учета мероприятий), Гкал/ч

Наименование показателя	2019	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	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	26,000
Располагаемая тепловая мощность	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	26,000
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	15,760
отопление и вентиляция	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	15,760
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820	15,820
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52															•		
Установленная тепловая мощность	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	4,500

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	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	4,500
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,130
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	2,700
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
отопление и вентиляция	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,977
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
Зона действия источника тепловой мощности, 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	6,935
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность	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	7,998
Располагаемая тепловая мощность	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	7,998
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,280	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,418	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)	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,699
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448	16,448
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность	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	1,780
Располагаемая тепловая мощность	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	1,780
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,260
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	1,360
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
отопление и вентиляция	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,120
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	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	1,070

11	2019	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного																	
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном	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	1,402
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	0.052	0.072	0.072	0.052	0.072	0.052	0.052	0.072	0.050	0.050	0.052	0.072	0.072	0.072	0.072	0.052	0.072
мощности, 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	0,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	1,880
Котельная (АО «Владгазкомпания»																	
мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
	2.150	0.150	2.150	0.150	2.150	2.150	0.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150
Установленная тепловая мощность	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	2,150
Располагаемая тепловая мощность	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	2,150
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,240
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	1,060
Присоединенная расчетная																	
тепловая нагрузка в горячей воде, в	1,320	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
том числе:	1 220	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210
отопление и вентиляция	1,320	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по договорной нагрузке)	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по фактической	0,800	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность																	
нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	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	1.045
аварийном выводе самого мощного	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового	1,128	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	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	1 115
мощности, 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	1,115
Плотность тепловой нагрузки,	1,184	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
Гкал/ч/га	, ,		,	,	,	,	, · · ·	,		,	,		,			,	,

	2010	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б		Γ			Γ	Γ	ı		Γ	ı	Γ		Γ	ı	ı	ı	
Установленная тепловая мощность	27,630	27,630	27,630	27,660	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
Располагаемая тепловая мощность	27,630	27,630	27,630	27,630	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600	27,600
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,400	0,400	0,400	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	7,840
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,310	8,310	8,310	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770
отопление и вентиляция	7,303	7,303	7,303	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707	7,707
горячее водоснабжение	1,007	1,007	1,007	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,280	19,280	19,280	19,380	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	19,210	19,210	19,210	18,750	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720	18,720
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	20,530	20,530	20,530	20,530	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,243	6,243	6,243	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589	6,589
Зона действия источника тепловой мощности, 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	2,872
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,894	2,894	2,894	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054
Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500
Располагаемая тепловая мощность	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	2,700

Наименование показателя	2019	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:	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	2,700
отопление и вентиляция	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
горячее водоснабжение	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	0,200
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,200
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234	6,234
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Установленная тепловая мощность	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Располагаемая тепловая мощность	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,200
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	0,290
отопление и вентиляция	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	0,290
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,740
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической	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	0,740

	1		1		1	ı		ı		1			1	1	1	1	
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Установленная тепловая мощность	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	35,200
Располагаемая тепловая мощность	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,850	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	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860	10,860
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500
отопление и вентиляция	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890	25,890
горячее водоснабжение	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	0,610
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,790	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133	22,133

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, 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	58,573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Установленная тепловая мощность	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	19,920
Располагаемая тепловая мощность	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	19,920
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,290
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	10,550
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
отопление и вентиляция	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	12,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404	9,404
Зона действия источника тепловой мощности, 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	47,848
Плотность тепловой нагрузки, 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	0,230
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Установленная тепловая мощность	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	1,060
Располагаемая тепловая мощность	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	1,060

11.	2010	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
отопление и вентиляция	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания") ул. Революционная, 78Г																	
Установленная тепловая мощность	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580
Располагаемая тепловая мощность	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580	13,580
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,240
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620	5,620
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312	26,312
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Установленная тепловая мощность	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Располагаемая тепловая мощность	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990	16,990
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740
отопление и вентиляция	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740	17,740
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	ı	I	I	ı	ı	I	ı		ı	ı	I					I	
Наименование показателя	2019	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	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166	15,166
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013	26,013
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Установленная тепловая мощность	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
Располагаемая тепловая мощность	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
отопление и вентиляция	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,620	1,630	1,630	1,630	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,590	1,590	1,590	1,590	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,280	3,280	3,280	3,280	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142	13,142
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	

																T	
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	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	34,810
Располагаемая тепловая мощность	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	34,810
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,810	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,440	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430
отопление и вентиляция	17,440	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430	17,430
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	ı	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,020	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030	17,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,740	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750	16,750
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	ı	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,909	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901	14,901
Зона действия источника тепловой мощности, га	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263	90,263
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	1			1	1	1		1	1				1			•	
Установленная тепловая мощность	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Располагаемая тепловая мощность	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,030
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,080
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в	0,110	0,110	0,110	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
том числе:																	
отопление и вентиляция	0,110	0,110	0,110	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,398	0,398	0,398	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,249
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,094	0,094	0,094	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,342
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,321	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
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность	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	0,276
Располагаемая тепловая мощность	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	0,276
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	0,050
отопление и вентиляция	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	0,050
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,216

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2023	2020	2021	2020	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2033
нетто (с учетом затрат на																	
собственные нужды) при	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	0,128
аварийном выводе самого мощного																	
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового	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	0,043
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	1.0.50	1.0.50	1.0.50	1.050	4.050	1.0.50	1.0.50	1.050	1.050	1.050	1.0.50	1.0.50	1.050	1.0.50	1.0.50	4.0.50	1.0.50
мощности, 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	1,060
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО	•	•			•	•	•		•		•			•	•	•	•
«ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	1	1	ı		1	1	1		1	1	1			1	1	1	
Установленная тепловая мощность	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750
Располагаемая тепловая мощность	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,240	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	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	0,290
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,680	8,410	8,410	8,410	8,410	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502
Присоединенная расчетная																	
тепловая нагрузка в горячей воде, в	8,100	8,820	8,820	8,820	8,820	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912	8,912
том числе:																	
отопление и вентиляция	8,100	8,820	8,820	8,820	8,820	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой	10.540	0.010	0.010	0.020	0.020	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720	0.720
мощности (по договорной нагрузке)	10,540	9,810	9,810	9,820	9,820	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728	9,728
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по фактической	10,410	9,690	9,690	9,700	9,700	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608	9,608
нагрузке)	,	,		ĺ		,	,		,	,	,	ĺ	ĺ	,	,	,	
Располагаемая тепловая мощность																	
нетто (с учетом затрат на																	
собственные нужды) при	12,010	12,010	12,010	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020
аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном	6,925	7.540	7.540	7.540	7.540	7 617	7 617	7.617	7 617	7.617	7.617	7.617	7.617	7.617	7 617	7.617	7 617
выводе самого мощного пикового	0,923	7,540	7,540	7,540	7,540	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663
мощности, га																	

F																	
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,640	0,696	0,696	0,696	0,696	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность	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	5,100
Располагаемая тепловая мощность	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	5,100
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	1,300
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	1,360
отопление и вентиляция	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	1,360
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
Зона действия источника тепловой мощности, 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	5,212
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автодоровская, 3																	
Установленная тепловая мощность	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	14,070
Располагаемая тепловая мощность	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	14,070
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,250

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей																	
воде	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	0,610
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	4,820
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540
отопление и вентиляция	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390	8,390
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736
Зона действия источника тепловой мощности, 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	29,348
Плотность тепловой нагрузки, 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	0,189
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность	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	4,200
Располагаемая тепловая мощность	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	4,200
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,080
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,170
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	2,520
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,730	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
отопление и вентиляция	2,730	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по договорной	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
нагрузке)																	
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по фактической	1,390	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на																	
собственные нужды) при	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_
аварийном выводе самого мощного																	
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном	2.334	2.325	2,325	2,325	2.325	2.325	2.325	2,325	2,325	2,325	2.325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325
выводе самого мощного пикового	2,334	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой мощности, 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	5,380
Плотность тепловой нагрузки,	0.507	0.506	0,506	0,506	0.506	0,506	0.506	0.506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0.506	0.506	0,506	0,506
Гкал/ч/га	0,507	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ»																	
Минобороны России») ул.																	
Смольная, 10		1			1	1	1		ı	1	ı	ı	1	1	1		
Установленная тепловая мощность	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	3,800
Располагаемая тепловая мощность	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	3,800
Затраты тепла на собственные	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	0,070
нужды в горячей воде	*,***	-,	*,***	*,**	*,***	-,	-,-,-	*,**	*,***	-,	-,	-,	-,	-,-,-	-,	*,*	*,***
Потери в тепловых сетях в горячей	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	0,170
воде Присоединенная договорная																	
тепловая нагрузка в горячей воде	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	2,280
Присоединенная расчетная																	
тепловая нагрузка в горячей воде, в	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
том числе:	,		•	•			•	•	•		·			•	-	•	
отопление и вентиляция	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по договорной	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
нагрузке)																	
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по фактической	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность																	
нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	
аварийном выводе самого мощного	=	_	-	-	-	-	-	-	=	-	-	=	-	-	-	_	-
котла																	
				•				•	•		•	•					

Наименование показателя	2019	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	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
Зона действия источника тепловой мощности, 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	2,811
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1- я Водопроводная, 47																	
Установленная тепловая мощность	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	1,900
Располагаемая тепловая мощность	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	1,900
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	1,110
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	1,110
отопление и вентиляция	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	1,110
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,780
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,940
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
Зона действия источника тепловой мощности, 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	2,495
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Котельная (ООО «Теплоснаб- 2010») ул. Окуловой, 61																	
Установленная тепловая мощность	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	40,113

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность	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	40,113
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,080	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	0,200	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	5,750	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,980	5,920	6,250	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300
отопление и вентиляция	5,793	5,733	6,063	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093	7,093
горячее водоснабжение	0,187	0,187	0,187	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,083	34,163	33,823	32,773	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700	32,700
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	34,053	34,123	33,783	32,743	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	26,733	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	4,952	4,901	5,183	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064
Зона действия источника тепловой мощности, 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	43,639
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,136	0,143	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность	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	1,890
Располагаемая тепловая мощность	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	1,890
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,470
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
отопление и вентиляция	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	•
Установленная тепловая мощность	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	1,290
Располагаемая тепловая мощность	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	1,290
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,080
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	1,240
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	1,200
отопление и вентиляция	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	0,794
горячее водоснабжение	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,070
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952	4,952
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность	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	2,580
Располагаемая тепловая мощность	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	2,580
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,070
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
отопление и вентиляция	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
горячее водоснабжение	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,040
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
Зона действия источника тепловой мощности, 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	0,242
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317	10,317
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул.																	

Наименование покавателяя 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033 2034 2035 Сучальностия (Сучальностия (по договорная тельовая мощность 15,100 15,1	
Установления тепловая мощность 15.100 15.10	
Располагаемая тепловая мощность 15,100 15,1	
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде. Присосдиненная растенова нагружка в горячей воде. Присосдиненная растенова нагружка в горячей воде. В 6,310 6,	Установленная тепловая мощность
увужды в горячей воде Потерн в тепловых сетях в горячей воде Потерн в тепловых сетях в горячей воде Присоединенная договорная тепловая нагружая в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагружая в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагружая в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая прирука в горячей воде Потерние прирука в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая прирука в горячей воде Потерние принима тепловой мощности (по договорной пагружк) Резеры/дефицит тепловой мощности (по договорной пагружк) Резеры/дефицит тепловой мощности (по договорной пагружк) Резеры/дефицит тепловая мощность нестю (с учетом заграт на собственные нужды) при ваврийном выводе самого мощного когда Потерние нужды) при ваврийном выводе самого мощного когда Потерная неговою нагружки при ваврийном выводе самого мощного пискомого когда дариамия выводе самого мощного пискомого когда проформата Потерник петловой подпротивка тепловой подпроти помонго мощного пискомого когда дариамия при ваврийном выводе самого мощного пискомого когда дариамия при ваврийном выводе самого мощного пискомого когда проформата Потерника тепловой подпротить отника тепловой подпротить потима тепловой подпротить пот	Располагаемая тепловая мощность
воде 0,790 <th< td=""><td>нужды в горячей воде</td></th<>	нужды в горячей воде
присоединенная расчетная печетная пече	1
тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: 6,310 6,3	
Горячее водоснабжение	тепловая нагрузка в горячей воде, в
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной в,620 8,620	отопление и вентиляция
мощности (по договорной в,620 8,620	горячее водоснабжение
мощности (по фактической нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га мощности, га 8,490 8,49	мощности (по договорной
нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла 9,410 9	мощности (по фактической нагрузке)
тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата 3она действия источника тепловой мощности, га 5,394 5,3	нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного
мощности, га 0,794	тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового
Гкал/ч/га	
Котельная (ООО «Газпромнефть- Терминал») ул. Завокзальная 4A	,
Установленная тепловая мощность 0,344 0,34	Установленная тепловая мощность
Располагаемая тепловая мощность 0,344 0,34	Располагаемая тепловая мощность
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,330 0	•
Присоединенная расчетная 0,330	Присоединенная расчетная

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление и вентиляция	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,162
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Зона действия источника тепловой мощности, 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	2,166
Плотность тепловой нагрузки, 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	0,152
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Котельная (ООО «Система																
Установленная тепловая мощность	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	12,040
Располагаемая тепловая мощность	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	11,840
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,250
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
отопление и вентиляция	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810
горячее водоснабжение	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мошность	2017	2020	2021	2022	2023	2024	2023	2020	2021	2020	202)	2030	2031	2032	2033	2034	2033
нетто (с учетом затрат на																	
собственные нужды) при	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
аварийном выводе самого мощного																	
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном	5,822	5.822	5,822	5,822	5,822	5.822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822	5,822
выводе самого мощного пикового	3,022	3,022	3,022	3,022	3,622	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,622	3,022	3,022	3,022
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640	59,640
мощности, га	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,
Плотность тепловой нагрузки,	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0.150	0,150
Гкал/ч/га			,		,								, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	
Итого по прочим ТСО																	
Установленная тепловая мощность	350,189	350,189	350,189	350,219	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189	350,189
Располагаемая тепловая мощность	333,789	333,789	333,789	333,789	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759	333,759
Затраты тепла на собственные	4.453	4,443	4,453	4,433	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673
нужды в горячей воде	.,	.,	.,	.,	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075	.,075
Потери в тепловых сетях в горячей	11,330	11,270	11,290	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190	11,190
воде	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,
Присоединенная договорная	146,080	146,760	147,070	148,130	148,130	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952	147,952
тепловая нагрузка в горячей воде					·	·				·	·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·	·		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в	172,710	173,340	173,670	175,150	175,150	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972
том числе:	1/2,/10	173,340	173,070	175,150	175,150	1/4,9/2	1/4,9/2	174,972	174,972	1/4,9/2	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972	174,972
отопление и вентиляция	166,928	167,558	167,888	169,293	169,293	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382	169,382
горячее водоснабжение	5.512	5.512	5,512	5,587	5,587	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Резерв/дефицит тепловой	3,312	3,312	3,312	3,307	3,307	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370	3,370
мощности (по договорной	171,926	171,316	170,976	170,036	169,766	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944	169,944
нагрузке)	-,-,,	-,-,	,,	,	,	,-		,-	,-	,-	,-	,-		,-	,-	,-	
Резерв/дефицит тепловой																	
мощности (по фактической	156,626	156,006	155,666	154,206	153,936	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114	154,114
нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность																	
нетто (с учетом затрат на																	
собственные нужды) при	103,303	103,313	103,303	103,323	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053	103,053
аварийном выводе самого мощного																	
котла																	
Максимально допустимое значение																	
тепловой нагрузки при аварийном	142,706	143,245	143,527	144,728	144,728	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805	144,805
выводе самого мощного пикового	,		*		,		,	,	,	,	,	•	,	,	,		,
котла/турбоагрегата																	
Зона действия источника тепловой	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380	481,380
Мощности, га																	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,360	0,361	0,364	0,364	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
1 Naji/ 4/1 a		l					l										

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:

- существующей ИвТЭЦ-2;
- существующим ИвТЭЦ-3;
- существующей котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») ул. Рабфаковская, 34.

Расчеты показали, что при обеспечении перспективной тепловой нагрузки на ряде источников ожидаются дефициты тепловой мощности. Наибольшие дефициты тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдаются на следующих источниках:

Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2;

Котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49;

Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б;

Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б;

Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4.

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.