



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 2. Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы

ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.010.00

Москва, 2024 г.

Состав документов

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

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

Содержание

1	Общие положения	14
2	Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории г. Иваново.....	15
2.1	Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» источников ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	15
2.2	Перспективные топливные балансы ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом.....	23
2.3	Перспективные топливные балансы ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	27
2.4	Перспективные топливные балансы ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» котельной ООО «Новая сетевая компания» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	31
2.5	Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	35
2.6	Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	39
2.7	Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	43
2.8	Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	60
2.9	Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	85

3	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	92
4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Иваново	93
5	Приоритетное направление развития топливного баланса.....	97
6	Согласование топливных балансов (природного газа) с программой газификации г. Иваново.....	98

Перечень таблиц

Табл. 2.1 Перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	16
Табл. 2.2 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тыс. м ³ /ч.....	16
Табл. 2.3 Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	16
Табл. 2.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	17
Табл. 2.5 Перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	17
Табл. 2.6 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тыс. м ³ /ч.....	18
Табл. 2.7 Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	18
Табл. 2.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	18
Табл. 2.9 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, Гкал.....	19
Табл. 2.10 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, кг. у.т./Гкал	20
Табл. 2.11 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, т у.т.	20

Табл. 2.12 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, тыс. м ³ /т. натурального топлива	20
Табл. 2.13 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива.....	21
Табл. 2.14 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива.....	21
Табл. 2.15 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	22
Табл. 2.16 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), Гкал.....	24
Табл. 2.17 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), кг. у.т./Гкал.....	24
Табл. 2.18 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), т у.т.	24
Табл. 2.19 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), тыс. м ³ /т. натурального топлива	25
Табл. 2.20 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	25
Табл. 2.21 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	25
Табл. 2.22 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)	26

Табл. 2.23 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), Гкал..... 28

Табл. 2.24 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), кг. у.т./Гкал 28

Табл. 2.25 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), т.у.т..... 28

Табл. 2.26 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. м3/т. натурального топлива 29

Табл. 2.27 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива 29

Табл. 2.28 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива 30

Табл. 2.29 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») 30

Табл. 2.30 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), Гкал 32

Табл. 2.31 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), кг. у.т./Гкал 32

Табл. 2.32 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), т.у.т..... 32

Табл. 2.33 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), тыс. м3/т. натурального топлива 33

Табл. 2.34 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива 33

Табл. 2.35 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива..... 34

Табл. 2.36 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»)..... 34

Табл. 2.37 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), Гкал 36

Табл. 2.38 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), кг. у.т./Гкал 36

Табл. 2.39 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), т.у.т..... 36

Табл. 2.40 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), тыс. м3/т. натурального топлива..... 37

Табл. 2.41 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива 37

Табл. 2.42 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива.....	38
Табл. 2.43 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»).....	38
Табл. 2.44 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), Гкал.....	40
Табл. 2.45 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), кг. у.т./Гкал.....	40
Табл. 2.46 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), т.у.т.....	40
Табл. 2.47 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), тыс. м ³ /т. натурального топлива	41
Табл. 2.48 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал») (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	41
Табл. 2.49 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал») (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	42
Табл. 2.50 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)	42
Табл. 2.51 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», Гкал.....	44
Табл. 2.52 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», кг. у.т./Гкал	45
Табл. 2.53 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», т.у.т.	46

Табл. 2.54 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», тыс. м ³ /т. натурального топлива	47
Табл. 2.55 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ» (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива.....	48
Табл. 2.56 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ» (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	49
Табл. 2.57 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ»	50
Табл. 2.58 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, Гкал	61
Табл. 2.59 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, кг. у.т./Гкал	63
Табл. 2.60 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, т.у.т.....	64
Табл. 2.61 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, тыс. м ³ /т. натурального топлива	67
Табл. 2.62 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) прочих ТСО (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	69
Табл. 2.63 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) прочих ТСО (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива	70
Табл. 2.64 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО	72
Табл. 2.65 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), Гкал	86
Табл. 2.66 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ Гкал.....	86
Табл. 2.67 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) , кг. у.т./Гкал.....	86

Табл. 2.68 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, кг. у.т./Гкал..... 87

Табл. 2.69 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), т у.т. 87

Табл. 2.70 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, т у.т..... 88

Табл. 2.71 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. м3/т. натурального топлива 88

Табл. 2.72 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. м3/т. натурального топлива 88

Табл. 2.73 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива..... 89

Табл. 2.74 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива89

Табл. 2.75 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) (летний период), тыс. м3/т натурального топлива 90

Табл. 2.76 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (летний период), тыс. м3/т натурального топлива 90

Табл. 2.77 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) 90

Табл. 2.78 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ 91

Табл. 4.1 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т..... 94

Табл. 4.2 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м³/т. натурального топлива..... 95

1 Общие положения

Перспективное потребление топлива рассчитано для разрабатываемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приведено в Главах 5, 7, 8 и 9 Обосновывающих материалов.

Для расчета выработки тепловой энергии и потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии (Главы 2 и 4 Обосновывающих материалов);

- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

- перспективный удельный расход условного топлива (далее – УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принят в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;

- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории г. Иваново

2.1 Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» источников ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Динамика изменения перспективного потребления топлива зависит от изменения присоединенной тепловой нагрузки, а также режимов загрузки того или иного генерирующего оборудования станции.

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и электрической энергии прогнозируется на уровне 616,476 тыс. т.у.т. Увеличение расхода относительно 2023 года составит 0,76 %.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, уровень потребления топлива суммарно по ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» к 2035 г. увеличилось с 509,137 тыс. т.у.т (утвержденная схема) до 616,476 тыс. т.у.т. Перспективные топливные балансы за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, претерпели основные изменения после уточнения и корректировки планов по строительству, вводу и подключению перспективных потребителей.

На максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива.

В Табл. 2.1 - Табл. 2.15 представлен топливно-энергетический баланс, максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии, а также нормативные запасы топлива ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) на период 2023-2035 гг.

Табл. 2.1 Перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 209,51	1 212,69	1 240,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	77,88	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	364,70	374,96	411,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	361,06	371,21	381,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3,64	3,74	29,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	267,70	270,35	296,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. тут	76,30	78,44	99,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	191,41	191,91	197,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,25	158,25	158,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.2 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тыс. м³/ч

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	81,29	82,00	88,04										
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	12,28	12,41	13,39										

Табл. 2.3 Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																		
	мазут	тыс. т	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275										
НАЗТ	уголь																		
	мазут	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-										
НЭЗТ	уголь																		
	мазут	тыс. т	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955										
ОНЗТ	уголь																		
	мазут	тыс. т	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230										

Табл. 2.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 287,13	1 174,50	1 291,60	1 231,63	1 209,51	1 212,69	1 240,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	80,59	71,93	86,47	79,76	77,88	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	401,32	362,08	388,82	398,26	364,70	374,96	411,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	386,39	359,02	379,19	386,63	361,06	371,21	381,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	14,93	3,06	9,63	11,62	3,64	3,74	29,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	294,12	262,32	288,38	277,33	267,70	270,35	296,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. тут	86,61	75,04	82,75	83,22	76,30	78,44	99,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	207,51	187,28	205,63	194,11	191,41	191,91	197,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,22	159,46	159,21	157,61	158,25	158,25	158,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.5 Перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 215,87	1 222,27	1 268,00	1 274,89	1 298,30	1 318,96	1 339,62	1 360,28	1 380,94	1 401,61	1 422,27	1 442,93	1 463,59
отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	712,71	716,66	718,18	720,18	734,97	748,03	761,08	774,14	787,20	800,25	813,31	826,36	839,42
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	633,66	628,06	619,28	621,00	633,76	645,02	656,27	667,53	678,79	690,05	701,31	712,57	723,82
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	79,05	88,60	98,89	99,17	101,20	103,00	104,80	106,60	108,39	110,19	111,99	113,79	115,58
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	344,12	327,13	344,47	345,91	352,53	358,37	364,20	370,04	375,87	381,70	387,53	393,35	399,18
на выработку электрической энергии	тыс. тут	153,23	134,84	144,66	145,04	148,00	150,61	153,21	155,82	158,42	161,03	163,63	166,23	168,83
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	190,89	192,29	199,81	200,87	204,53	207,76	210,99	214,22	217,45	220,67	223,90	227,12	230,35
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,32	157,58	157,56	157,54	157,52	157,50	157,48	157,46	157,44	157,42	157,40	157,38

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55

Табл. 2.6 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тыс. м³/ч

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	126,85	120,33	122,75	122,88	123,73	124,57	125,40	126,23	127,06	127,89	128,72	129,54	130,36
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	8,64	8,27	8,61	8,63	8,82	9,01	9,21	9,40	9,59	9,79	9,98	10,17	10,37

Табл. 2.7 Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь	тыс. т	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
	мазут	тыс. т	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
НАЗТ	уголь	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
НЭЗТ	уголь	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300	35,300
ОНЗТ	уголь	тыс. т	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
	мазут	тыс. т	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912

Табл. 2.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	1 136,80	1 078,39	1 316,66	1 271,76	1 215,87	1 222,27	1 268,00	1 274,89	1 298,30	1 318,96	1 339,62	1 360,28	1 380,94	1 401,61	1 422,27	1 442,93	1 463,59
отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
хозяйственные	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нужды	Гкал																	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	622,10	580,28	716,65	714,78	712,71	716,66	718,18	720,18	734,97	748,03	761,08	774,14	787,20	800,25	813,31	826,36	839,42
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	554,38	550,94	663,19	664,44	633,66	628,06	619,28	621,00	633,76	645,02	656,27	667,53	678,79	690,05	701,31	712,57	723,82
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	67,72	29,34	53,46	50,34	79,05	88,60	98,89	99,17	101,20	103,00	104,80	106,60	108,39	110,19	111,99	113,79	115,58
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	299,63	277,05	345,97	334,60	344,12	327,13	344,47	345,91	352,53	358,37	364,20	370,04	375,87	381,70	387,53	393,35	399,18
на выработку электрической энергии	тыс. тут	119,20	107,39	138,07	133,97	153,23	134,84	144,66	145,04	148,00	150,61	153,21	155,82	158,42	161,03	163,63	166,23	168,83
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	180,42	169,66	207,90	200,63	190,89	192,29	199,81	200,87	204,53	207,76	210,99	214,22	217,45	220,67	223,90	227,12	230,35
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,71	157,33	157,90	157,76	157,00	157,32	157,58	157,56	157,54	157,52	157,50	157,48	157,46	157,44	157,42	157,40	157,38
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55

Табл. 2.9 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	1 240 960,21	1 260 569,57	1 277 900,25	1 295 230,93	1 312 561,62	1 329 892,30	1 347 222,98	1 364 553,66	1 381 884,34	1 399 215,02
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	1 240 960,21	1 260 569,57	1 277 900,25	1 295 230,93	1 312 561,62	1 329 892,30	1 347 222,98	1 364 553,66	1 381 884,34	1 399 215,02
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		-	-	-	1 240	1 260	1 277	1 295	1 312	1 329	1 347	1 364	1 381	1 399

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
						960,21	569,57	900,25	230,93	561,62	892,30	222,98	553,66	884,34	215,02

Табл. 2.10 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
Всего природный газ		природный газ	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30

Табл. 2.11 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, т у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	192 721,12	195 766,45	198 457,91	201 149,36	203 840,82	206 532,27	209 223,73	211 915,18	214 606,64	217 298,09
Всего природный газ		природный газ	-	-	-	192 721,12	195 766,45	198 457,91	201 149,36	203 840,82	206 532,27	209 223,73	211 915,18	214 606,64	217 298,09
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			-	-	-	192 721,12	195 766,45	198 457,91	201 149,36	203 840,82	206 532,27	209 223,73	211 915,18	214 606,64	217 298,09

Табл. 2.12 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2, тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива
-------------	------------------------	-------------	-------------------------------------------------------------

			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	165 113,13	167 722,20	170 028,10	172 333,99	174 639,89	176 945,78	179 251,68	181 557,57	183 863,46	186 169,36
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	165 113,13	167 722,20	170 028,10	172 333,99	174 639,89	176 945,78	179 251,68	181 557,57	183 863,46	186 169,36
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	165 113,13	167 722,20	170 028,10	172 333,99	174 639,89	176 945,78	179 251,68	181 557,57	183 863,46	186 169,36

Табл. 2.13 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	57,25	57,60	57,96	58,31	58,67	59,02	59,38	59,73	60,09	60,44
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	57,25	57,60	57,96	58,31	58,67	59,02	59,38	59,73	60,09	60,44
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	57,25	57,60	57,96	58,31	58,67	59,02	59,38	59,73	60,09	60,44

Табл. 2.14 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2 (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	природный газ	-	-	-	8,71	8,80	8,88	8,97	9,06	9,15	9,24	9,33	9,42	9,51
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	8,71	8,80	8,88	8,97	9,06	9,15	9,24	9,33	9,42	9,51
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	8,71	8,80	8,88	8,97	9,06	9,15	9,24	9,33	9,42	9,51

Табл. 2.15 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 240,96	1 260,57	1 277,90	1 295,23	1 312,56	1 329,89	1 347,22	1 364,55	1 381,88	1 399,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	78,09	79,32	80,41	81,50	82,59	83,68	84,77	85,86	86,95	88,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 162,87	1 181,25	1 197,49	1 213,73	1 229,97	1 246,21	1 262,45	1 278,69	1 294,93	1 311,17
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	89,50	90,21	90,83	91,46	92,08	92,71	93,33	93,96	94,58	95,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	192,72	195,77	198,46	201,15	203,84	206,53	209,22	211,92	214,61	217,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73

2.2 Перспективные топливные балансы ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельной АО «ПСК» дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной АО «ПСК» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,103 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной АО «ПСК» не используется.

В Табл. 2.16 - Табл. 2.22 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии АО «ПСК».

Табл. 2.16 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20
	Всего природный газ	природный газ	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	647,20	

Табл. 2.17 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), кг. у.т./Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
	Всего природный газ	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	

Табл. 2.18 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), т у.т.

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89
	Всего природный газ	природный газ	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	

Табл. 2.19 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»), тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
	Всего природный газ	природный газ	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34

Табл. 2.20 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего природный газ	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Табл. 2.21 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.22 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

2.3 Перспективные топливные балансы ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,963 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». не используется.

В Табл. 2.23 - Табл. 2.29 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».

Табл. 2.23 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20
Всего природный газ		природный газ	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20	6 002,20

Табл. 2.24 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
Всего природный газ		природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52

Табл. 2.25 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47
Всего природный газ		природный газ	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47

Табл. 2.26 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. м3/т. натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80
	Всего природный газ	природный газ	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80

Табл. 2.27 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Всего природный газ	природный газ	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

Табл. 2.28 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
-	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.29 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

Показатель	Един. изм.	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																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

2.4 Перспективные топливные балансы ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» котельной ООО «Новая сетевая компания» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельной ООО «Новая сетевая компания» дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,318 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Новая сетевая компания» не используется.

В Табл. 2.30 - Табл. 2.36 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии ООО «Новая сетевая компания».

Табл. 2.30 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный газ	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00
Всего природный газ		природный газ	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	1 846,00	

Табл. 2.31 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный газ	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	
Всего природный газ		природный газ	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого			172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30		

Табл. 2.32 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		й газ													
	Всего природный газ	природный газ	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7	318,0 7

Табл. 2.33 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»), тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный газ	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8
	Всего природный газ	природный газ	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8	276,5 8

Табл. 2.34 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный газ	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Всего природный газ	природный газ	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Всего мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Табл. 2.35 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.36 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»)

Показатель	Един. изм.	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																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04

2.5 Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,417 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») не используется.

В Табл. 2.37 - Табл. 2.43 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»).

Табл. 2.37 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70
	Всего природный газ	природный газ	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70	2 618,70

Табл. 2.38 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	
	Всего природный газ	природный газ	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	

Табл. 2.39 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	
	Всего природный газ	природный газ	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	

Табл. 2.40 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»), тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09
	Всего природный газ	природный газ	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	

Табл. 2.41 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
	Всего природный газ	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	

Табл. 2.42 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
-	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.43 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)

Показатель	Един. изм.	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																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06

2.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельной ООО «Нордекс» дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Нордекс» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,265 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Нордекс» не используется.

В Табл. 2.44 - Табл. 2.50 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии ООО «Нордекс».

Табл. 2.44 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28	природный газ	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00
Всего природный газ		природный газ	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	

Табл. 2.45 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	
Всего природный газ		природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого			160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52		

Табл. 2.46 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28	природный газ	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18
Всего природный газ		природный газ	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18

Табл. 2.47 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) ООО «Нордек» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»), тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28	природный газ	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59
	Всего природный газ	природный газ	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59

Табл. 2.48 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ООО «Нордек» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал») (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Всего природный газ	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Табл. 2.49 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал») (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
-	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала,	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.50 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

2.7 Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельных АО «ИвГТЭ» дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными АО «ИвГТЭ» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 32,444 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельных АО «ИвГТЭ» не используется.

В Табл. 2.51 - Табл. 2.57 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «ИвГТЭ».

Табл. 2.51 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99	495,99
3	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57	1 420,57
10	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88	674,88
17	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57	1 737,57
18	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13	3 906,13
19	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60	6 305,60
23	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94	38 533,94
24	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69	1 617,69
25	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16	558,16
30	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30	2 834,30
31	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	природный газ	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36	9 186,36
33	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А	природный газ	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10	15 420,10
35	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08	3 694,08
37	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67	111 601,67
39	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11	612,11
41	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56	1 048,56
43	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15	296,15
44	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72	2 437,72
45	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52	819,52
46	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65	3 156,65
Всего природный газ		природный газ	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого			206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75	206 357,75

Табл. 2.52 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИВГТЭ», кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14
3	котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
10	котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
17	котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37
18	котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29
19	котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
23	котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
24	котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93
25	котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17
30	котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
31	котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	природный газ	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05
33	котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотьинская, 20А	природный газ	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
35	котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
37	котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
39	котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
41	котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24
43	котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
44	котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
45	котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08
46	котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49
Всего природный газ		природный газ	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23

Табл. 2.53 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40
3	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02	237,02
10	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55	110,55
17	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82	290,82
18	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25	579,25
19	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59	1 010,59
23	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61	6 109,61
24	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53	242,53
25	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80	102,80
30	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78	443,78
31	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	природный газ	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99	1 506,99
33	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А	природный газ	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51	2 497,51
35	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78	618,78
37	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55	17 299,55
39	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33
41	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93
43	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32

44	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41	374,41
45	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82	132,82
46	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98	493,98
Всего природный газ		природный газ	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95

Табл. 2.54 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27	71,27
3	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55
10	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47
17	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53	248,53
18	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02	495,02
19	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63	863,63
23	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18	5 221,18
24	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27	207,27
25	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85	87,85
30	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24	379,24
31	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-	природный газ	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85	1 287,85

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Кумача, 10Б														
33	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А	природный газ	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33	2 134,33
35	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80	528,80
37	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92	14 783,92
39	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90
41	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80
43	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71	44,71
44	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97	319,97
45	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51	113,51
46	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14	422,14
Всего природный газ		природный газ	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94

Табл. 2.55 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ» (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
2	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
3	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
17	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
18	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
19	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
23	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
24	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
25	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
30	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
31	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	природный газ	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
33	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
35	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
37	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	5,42	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
39	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
41	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
43	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
44	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
45	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
46	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего природный газ		природный газ	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89

Табл. 2.56 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ» (летний период), тыс. м³/т натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
10	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
17	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	природный газ	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

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
18	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	природный газ	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
19	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	природный газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
23	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	природный газ	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
25	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
30	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
31	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	природный газ	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
33	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А	природный газ	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
35	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	природный газ	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
37	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	природный газ	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
39	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
43	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	природный газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего природный газ		природный газ	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632

Табл. 2.57 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,95	0,87	0,78	0,64	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,21	0,19	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,14	0,13	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,23	166,23	166,23	166,23	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,20	1,30	1,57	1,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,08	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,42	0,44	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,20	0,21	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,06	165,06	165,06	165,06	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,83	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,11	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,02	170,02	170,02	170,02	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная,																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,77	1,78	2,01	1,83	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,14	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,58	0,62	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,30	0,30	0,34	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,99	168,99	168,99	168,99	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,94	3,94	4,47	4,16	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,07	0,06	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,59	0,59	0,67	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,06	149,06	149,06	149,06	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,14	6,17	7,38	6,65	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,12	0,10	0,20	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,27	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,99	0,99	1,18	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,54	160,54	160,54	160,54	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	34,55	34,85	43,10	39,38	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,59	1,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,74	4,84	5,26	4,88	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,47	5,52	6,83	6,23	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,34	158,34	158,34	158,34	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,41	1,39	1,74	1,69	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,12	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,18	0,18	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,21	0,21	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,00	152,00	152,00	152,00	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул.Неждановская, 19																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,52	0,53	0,63	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,04	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,12	0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,74	182,74	182,74	182,74	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,40	2,92	2,87	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,07	0,13	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,46	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,21	156,21	156,21	156,21	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,65	8,75	10,01	9,38	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Затраты тепловой энергии на собственные и	тыс. Гкал	0,09	0,15	0,03	0,28	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
хозяйственные нужды																		
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,45	1,66	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,54	165,54	165,54	165,54	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьянская, 20А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,28	14,31	17,02	15,84	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,25	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,79	1,82	1,85	1,77	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,31	2,32	2,76	2,57	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,05	162,05	162,05	162,05	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,72	3,56	3,57	3,47	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,06	0,05	0,10	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,47	0,99	1,03	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,63	0,60	0,60	0,58	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,51	168,51	168,51	168,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	108,54	108,85	127,21	116,58	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,60	1,78	1,15	3,46	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	11,22	11,25	11,05	10,75	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	16,88	16,93	19,78	18,13	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,52	155,52	155,52	155,52	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,73	0,65	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,09	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,24	151,24	151,24	151,24	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58
котельная № 41 (АО																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
«ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,03	0,97	1,22	1,13	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,15	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,89	157,89	157,89	157,89	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,33	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,04	0,04	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,92	176,92	176,92	176,92	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,64	2,52	3,10	2,67	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,32	0,26	0,29	0,16	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,41	0,39	0,48	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,08	154,08	154,08	154,08	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,66	0,58	0,66	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,11	0,09	0,11	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,22	163,22	163,22	163,22	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,21	2,98	3,49	3,39	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,16	0,10	0,08	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,31	0,34	0,36	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,50	0,47	0,55	0,53	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,79	156,79	156,79	156,79	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
Итого по АО "ИвГТЭ"																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	197,18	197,31	232,74	214,19	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,03	3,44	3,19	6,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	21,36	22,24	22,60	21,82	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	31,07	31,09	36,67	33,75	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,59	157,59	157,56	157,58	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04

2.8 Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок котельных прочих ТСО дополнительные мероприятия не требуются.

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными прочими ТСО уменьшится с 61,858 тыс. т.у.т до 53,048 тыс. т.у.т.

В Табл. 2.58 - Табл. 2.64 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих ТСО.

Табл. 2.58 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00	30 481,00
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	5 787,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00	6 276,00
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	природный газ	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00	10 063,00
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00	2 519,00
-	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	природный газ	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00	4 295,00
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	8 380,00	8 380,00	8 380,00	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53	28 965,53
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00	1 491,00
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00	54 087,00
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00	20 373,00
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00	1 077,00
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	56 971,00	56 971,00	56 971,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») ул. Минская, 3	природный газ	6 245,73	6 245,09	6 245,09	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70	16 834,70

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	пер. 2-й Минский, 6														
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	природный газ	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36	32 425,36
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	природный газ	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84	765,84
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41	25 431,41
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00	2 433,00
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м. Балино, Авдодоровская, 3	природный газ	10 102,00	10 102,00	8 053,05	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78	5 548,78
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00	4 980,00
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00	4 539,00
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	природный газ	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98	3 274,98
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	22 452,05	22 328,06	22 328,06	22 328,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00	1 046,00
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00	1 113,00
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00	2 728,00
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул.	природный газ	9 355,00	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11	9 340,11

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Суздальская, 16А														
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10	4 340,10
-	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	природный газ	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00	18 512,00
	Всего природный газ	природный газ	886 855,46	887 204,94	882 651,72	856 855,86	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81	834 527,81
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63	315,63
	Итого		887 171,09	887 520,56	882 967,34	857 171,49	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43	834 843,43

Табл. 2.59 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	природный газ	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
-	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	природный газ	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	161,73	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	природный газ	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	природный газ	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») ул. Павла	природный газ	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б														
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3	природный газ	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	природный газ	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	природный газ	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	155,71	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
-	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	природный газ	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Всего природный газ		природный газ	159,77	159,80	159,57	158,64	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
Итого			159,77	159,80	159,57	158,64	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43

Табл. 2.60 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, т.у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33	4 837,33
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	925,42	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62	1 003,62
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул.	природный газ	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22	1 632,22

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	3-я Петразаводская, 20														
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79	402,79
-	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	природный газ	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05	682,05
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12	4 449,12
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	1 375,16	1 375,16	1 375,16	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24	4 753,24
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93	226,93
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57	8 437,57
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	3 295,02	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31	3 294,31
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92	170,92
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26	2 256,26
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	9 451,49	9 451,49	9 451,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	природный газ	957,85	957,75	957,75	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78	2 581,78
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевичова, 27	природный газ	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06	5 188,06
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал	природный газ	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б														
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47	3 682,47
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодоровская, 3	природный газ	1 808,26	1 808,26	1 441,50	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23	993,23
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29	799,29
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51	728,51
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	природный газ	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87	493,87
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	3 632,38	3 612,32	3 612,32	3 612,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30	428,30
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	природный газ	1 496,56	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18	1 494,18
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	675,78	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91	687,91
-	Котельная (ООО	природный газ	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85	2 937,85

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	«Система Альфа») ул. 23 Линия, 18														
	Всего природный газ	природный газ	61 807,32	61 874,39	61 059,37	56 609,99	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04
	Итого		61 858,36	61 925,43	61 110,40	56 661,03	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71	53 048,71

Табл. 2.61 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО, тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38	4 206,38
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	792,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93	859,93
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	природный газ	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87	1 394,87
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22	344,22
-	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	природный газ	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87	582,87
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80	3 868,80
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	1 195,79	1 195,79	1 195,79	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26	4 133,26
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33	197,33
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02	7 337,02

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	2 823,50	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89	2 822,89
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63	148,63
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97	1 961,97
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	8 218,69	8 218,69	8 218,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	природный газ	822,26	822,18	822,18	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31	2 216,31
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	природный газ	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35	4 511,35
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	природный газ	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52	103,52
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40	3 137,40
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3	природный газ	1 572,40	1 572,40	1 253,48	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68	863,68
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03	695,03
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49	633,49
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	природный газ	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45	429,45
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	3 111,80	3 094,62	3 094,62	3 094,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95	151,95
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43	372,43
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	природный газ	1 296,85	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78	1 294,78
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	587,64	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18	598,18
-	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	природный газ	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66	2 554,66
Всего природный газ		природный газ	53 524,56	53 582,16	52 873,44	48 986,36	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			53 524,56	53 582,16	52 873,44	48 986,36	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75

Табл. 2.62 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) прочих ТСО (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	природный газ	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	0,39	0,39	0,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	2,59	2,59	2,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	природный газ	0,49	0,49	0,49	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	природный газ	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго) ул. Суздальская, 3Б	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	1,11	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3	природный газ	0,87	0,87	0,69	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопровдная, 47	природный газ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	1,05	1,04	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	природный газ	0,90	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
-	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	природный газ	1,29	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Всего природный газ		природный газ	24,7	24,7	24,3	23,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			24,7	24,7	24,3	23,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
			6	7	8	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Табл. 2.63 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (котельных) прочих ТСО (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Турик, 8	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
-	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
-	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
-	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Э/Э	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	природный газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
-	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
-	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего природный газ		природный газ	0,78	0,78	0,78	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,78	0,78	0,78	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

Табл. 2.64 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО

Показатель	Един. изм.	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																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,50	30,50	30,50	30,49	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,47	5,01	6,32	5,36	5,79	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,15	0,11	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,19	0,18	0,22	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,89	0,81	1,02	0,86	0,93	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	162,00	161,00	161,00	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепловой энергии на	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
собственные и хозяйственные нужды																		
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,11	27,11	27,11	27,35	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,36	4,36	4,36	4,41	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,90	160,90	160,90	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,74	8,74	8,74	8,38	8,38	8,38	8,38	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,43	1,43	1,38	1,38	1,38	1,38	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	184,60	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,37	58,37	58,37	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,16	9,16	9,16	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,90	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	17,91	17,84	22,43	21,18	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,28	0,92	0,92	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,56	0,71	0,67	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,00	2,93	3,59	3,39	3,30	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,60	164,02	160,02	159,80	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,39	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,22	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,99	13,99	13,99	27,33	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	0,55	1,08	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Полезный отпуск тепловой	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
энергии, в том числе																		
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,26	2,26	4,41	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,04	5,74	6,46	6,06	6,25	6,25	6,25	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,52	0,65	0,86	0,53	0,61	0,61	0,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,22	0,20	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,94	0,89	1,00	0,94	0,96	0,96	0,96	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,45	155,23	155,43	155,43	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,30	23,30	23,30	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,92	0,92	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,73	3,73	3,73	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,85	26,85	26,85	26,18	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,89	3,89	3,89	3,79	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	8,05	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	7,97	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	7,61	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	7,61	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,44	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Затраты тепловой энергии на	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
собственные и хозяйственные нужды																		
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,72	21,37	25,05	20,54	22,45	22,33	22,33	22,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,72	0,67	0,79	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,76	1,66	1,94	1,59	1,74	1,74	1,74	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,67	3,45	4,04	3,30	3,63	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	3,95	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,16	0,16	0,62	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	3,93	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,62	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,73	2,73	2,73	3,22	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нужды																		
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,43	0,43	0,43	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,30	9,00	10,20	9,70	9,36	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,40	0,33	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,75	8,53	9,64	9,15	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,49	1,45	1,65	1,53	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,70	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Прочие ТСО																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	379,95	377,48	388,97	406,14	387,17	387,52	382,97	357,17	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,62	7,29	7,71	7,37	7,71	7,71	7,66	8,33	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	348,84	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	15,87	15,74	16,26	16,81	16,14	16,14	16,05	14,38	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	356,46	354,46	365,00	381,95	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	347,70	345,93	355,36	372,81	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	60,87	60,41	62,17	64,81	61,86	61,93	61,11	56,66	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,20	160,03	159,84	159,57	159,77	159,80	159,57	158,64	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,43	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17

2.9 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В рамках реализации разрабатываемого варианта для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок новых источников прочих ТСО дополнительные мероприятия не требуются.

Новые источники:

Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России). Плановый год начала функционирования 2025 (с 01 сентября). Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,760 тыс. т.у.т

Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1. Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 2,308 тыс. т.у.т

БМК для нужд СОШ №14 МБОУ. Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,187 тыс. т.у.т

В Табл. 2.65 - Табл. 2.78 представлены топливно-энергетический баланс, прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии и максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии новых источников прочих ТСО.

Табл. 2.65 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	2 070,90	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00
Всего природный газ		природный газ	-	-	2 070,90	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	2 070,90	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00	4 602,00

Табл. 2.66 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43
Всего природный газ		природный газ	-	-	-	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43	1 217,43

Табл. 2.67 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) , кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
Всего природный газ		природный газ	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30

Табл. 2.68 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, кг. у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30

Табл. 2.69 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), т у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	321,62	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70
	Всего природный газ	природный газ	-	-	321,62	719,29	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	321,62	719,29	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70	714,70

Табл. 2.70 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, т у.т.

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85
Всего природный газ		природный газ	-	-	-	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			-	-	-	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	187,85	

Табл. 2.71 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	279,63	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40
Всего природный газ		природный газ	-	-	279,63	625,39	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			-	-	279,63	625,39	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	621,40	

Табл. 2.72 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33
Всего природный газ		природный газ	-	-	-	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего электрическая энергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3/т натурального топлива												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого		-	-	-	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33	163,33

Табл. 2.73 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	-	0,16	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	0,16	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		-	-	-	0,16	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	

Табл. 2.74 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого		-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	

Табл. 2.75 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
-	Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.76 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источнике тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
-	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	природный газ	-	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Всего природный газ	природный газ	-	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электрическая энергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		-	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

Табл. 2.77 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	2,07	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	2,05	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,06	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1,99	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1,99	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	0,32	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88

Табл. 2.78 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная БМК для нужд СОШ №14 МБОУ																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84

3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основным видом топлива для источников г. Иваново является природный газ (100%).

Низшая теплота сгорания природного газа, используемого на источниках г. Иваново варьируется в пределах 8100-8200 ккал/нм³.

В качестве резервного топлива на некоторых источниках используется мазут (ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 8590-9896 ккал/кг и уголь (ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 5100-6044 ккал/кг.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в г. Иваново в качестве основных не используются. Используемые виды топлива на источниках г. Иваново транспортируются из других регионов страны.

В настоящее время на территории г. Иваново слабо развито освоение возобновляемой энергетики в качестве источников тепловой энергии, поэтому вводить новые и реконструировать существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразно.

4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Иваново

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

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Иваново представлены в Табл. 4.1 - Табл. 4.2.

Табл. 4.1 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т.

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	608 296,70	597 479,71	640 812,66	538 633,57	548 299,29	556 827,00	565 353,12	573 877,66	582 400,61	590 921,98	599 441,77	607 959,97	616 476,59
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Природный газ	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	Природный газ	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	Природный газ	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Природный газ	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО	Природный газ	61 807,32	61 874,39	61 059,37	56 609,99	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Электрическая энергия	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04
Прочие ТСО новые источники	Природный газ	-	-	714,70	3 215,68	3 220,28	3 224,88	3 229,48	3 234,08	3 238,69	3 243,29	3 247,89	3 252,49	3 257,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Природный газ	704 617,13	693 867,21	737 099,83	632 972,35	639 030,35	647 562,66	656 093,38	664 622,52	673 150,08	681 676,05	690 200,44	698 723,24	707 244,46
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04

Табл. 4.2 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м3/т. натурального топлива

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Владимирский » ПАО «Т Плюс»	Природный газ	521 219,08	511 951,17	549 081,60	461 495,27	469 776,77	477 083,24	484 388,35	491 692,10	498 994,50	506 295,54	513 595,22	520 893,55	528 190,52
	Уголь	4 373,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно- спасательная академия»	Природный газ	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	Природный газ	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	Природный газ	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Природный газ	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО	Природный газ	53 524,56	53 582,16	52 873,44	48 986,36	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО новые источники	Природный газ	-	-	621,40	2 766,55	2 770,55	2 774,55	2 778,55	2 782,55	2 786,55	2 790,56	2 794,56	2 798,56	2 802,56
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Природный газ	604	595	632	542	547	555	562	569	577	584	591	599	606
	Уголь	268,97	058,67	101,78	773,52	964,41	274,88	583,99	891,74	198,14	503,18	806,86	109,19	410,16
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5 Приоритетное направление развития топливного баланса

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

6 Согласование топливных балансов (природного газа) с программой газификации г. Иваново

Проблемы с пропускной способностью газораспределительных станций и газовых сетей при подключении объектов тепловой генерации в городе отсутствуют.