

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2044 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 4

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2024 год (таблица П33.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	7
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	8
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	33
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	59

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	10
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	13
Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных.....	60
Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных	61
Таблица 4.3 – Анализ резерва тепловой мощности источников тепловой энергии в аварийном режиме, Гкал/ч	63

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей	34
Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей	35
Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей	36
Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей	37
Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей	38
Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей	39
Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей	40
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей	41
Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей	42
Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей	43
Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей	44
Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей	45
Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей	46
Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей	47
Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей	48
Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей	49
Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей	50
Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей	51
Рисунок 3.19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей	52
Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей	53
Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей	54
Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей	55
Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей	56
Рисунок 3.24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей	57

<i>Рисунок 3.25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей</i>	<i>58</i>
<i>Рисунок 4.1 – Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которой предполагается за счет строительства новых источников тепловой энергии</i>	<i>60</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения – 2024 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 Глава 4 содержит:

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

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.

При этом балансы тепловой мощности и энергии, в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей), представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки, в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия

источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности «нетто» на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами ПЗ4.1 и ПЗ4.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям), и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблицах 2.1 и 2.2. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, балансы тепловой мощности с учетом мероприятий представлены в Главе 7.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
КТЭЦ - ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000
отборы паровых турбин, в том числе:	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000
РОУ	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,600	6,900	7,000	7,270	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,800	3,900	3,000	2,730	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
Потери в тепловых сетях в горячей воде	74,600	74,600	74,700	77,346	77,547	79,385	79,670	80,307	80,918	80,923	80,933	81,124	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192	81,192
Потери в паропроводах	2,250	2,250	1,550	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	820,369	825,800	826,800	856,279	858,507	878,854	882,001	889,058	895,828	895,879	895,984	898,105	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857	898,857
отопление и вентиляция	768,233	773,400	774,400	804,566	807,104	824,127	826,855	832,555	838,627	838,663	838,743	840,601	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191	841,191
горячее водоснабжение	52,137	52,400	52,400	51,713	51,403	54,727	55,146	56,503	57,200	57,216	57,241	57,504	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666	57,666
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	548,600	568,200	574,200	551,434	594,672	617,023	620,455	628,149	635,530	635,586	635,701	638,013	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832	638,832
отопление и вентиляция	513,735	532,146	537,809	518,131	559,066	577,941	580,936	587,233	593,877	593,917	594,006	596,044	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697	596,697
горячее водоснабжение	34,865	36,054	36,391	33,303	35,606	39,082	39,519	40,916	41,652	41,669	41,695	41,970	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136	42,136
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	29,500	29,560	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-74,129	-78,960	-78,560	-110,613	-112,933	-135,117	-138,549	-146,243	-153,624	-153,681	-153,795	-156,108	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927	-156,927
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	283,240	264,240	273,040	295,818	246,990	224,639	221,207	213,513	206,132	206,076	205,961	203,649	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830	202,830
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	748,600	749,200	750,000	750,000	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	497,137	513,338	504,322	486,993	528,716	545,326	547,962	553,503	559,350	559,385	559,463	561,256	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831	561,831
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,0	1966,2	1967,8	1970,6	1972,0	1972,0	1972,0	1973,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2	1974,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,275	0,270	0,257	0,282	0,291	0,293	0,296	0,299	0,299	0,299	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
ЗСТЭЦ - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500</		

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,200	6,200	9,600	9,270	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,600	2,600	2,600	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
Потери в тепловых сетях в горячей воде	49,500	49,500	49,500	49,370	49,491	49,501	49,721	50,012	50,298	50,563	50,669	50,766	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949	50,949
Потери в паропроводах	5,550	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,400	0,400	0,700	0,700	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,400	1275,900	1276,000	1272,742	1275,844	1276,121	1281,788	1289,299	1296,671	1303,486	1306,233	1308,728	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451	1313,451
отопление и вентиляция	1215,600	1224,200	1224,300	1221,696	1224,689	1224,874	1229,413	1235,986	1241,830	1247,150	1249,310	1251,664	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430	1255,430
горячее водоснабжение	50,800	51,700	51,700	51,046	51,155	51,247	52,374	53,313	54,841	56,336	56,923	57,064	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022	58,022
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	1040,000	751,600	795,900	799,169	817,267	817,982	823,869	831,672	839,330	846,409	849,262	851,854	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761	856,761
отопление и вентиляция	998,282	721,145	763,652	767,117	784,498	785,018	789,768	796,620	802,737	808,311	810,573	813,019	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960	816,960
горячее водоснабжение	41,718	30,455	32,248	32,052	32,768	32,965	34,101	35,051	36,592	38,098	38,690	38,835	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801	39,801
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	175,370	183,462	165,000	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-341,950	-355,130	-358,930	-355,167	-360,746	-361,034	-366,920	-374,723	-382,381	-389,461	-392,314	-394,906	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812	-399,812
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-32,700	182,100	126,008	141,576	139,264	138,548	132,662	124,859	117,201	110,121	107,268	104,676	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769	99,769
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	943,700	943,700	940,300	940,675	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	989,488	819,207	864,706	849,293	846,447	846,904	851,084	857,114	862,497	867,402	869,392	871,545	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013	875,013
Зона действия источника тепловой мощности, га	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3573,0	3572,8	3574,1	3575,7	3577,8	3579,7	3580,9	3582,2	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6	3584,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,309	0,247	0,261	0,256	0,256	0,256	0,258	0,260	0,262	0,263	0,264	0,265	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
ЦТЭЦ - ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1040,700	1040,600	821,400	821,400	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800
отборы паровых турбин, в том числе:	347,000	370,200	116,200	116,200	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	80,400	80,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	266,600	289,800	116,200	116,200	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600
РОУ	293,600	270,400	305,200	305,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200
ПВК	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
Располагаемая тепловая мощность станции	626,700	626,600	541,100	541,100	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	38,200	38,200	42,200	45,141	45,333	45,457	45,457	46,227	46,874	47,191	47,969	47,969	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998	47,998
Потери в паропроводах	2,770	2,770	0,720	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	413,681	441,814	499,052	533,827	536,098	537,570	537,570	546,674	554,329	558,075	567,270	567,270	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615	567,615
отопление и вентиляция	364,735	389,315	439,323	469,705	471,904	473,151	473,151	481,465	486,725	489,826	496,126	496,126	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377	496,377
горячее водоснабжение	48,946	52,499	59,729	64,122	64,194	64,419	64,419	65,209	67,605	68,249	71,144	71,144	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238	71,238
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	319,700	318,000	332,200	281,533	304,601	306,412	306,412	316,286	324,589	328,651	338,625	338,625	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999	338,999

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
станции), в том числе																									
отопление и вентиляция	281,874	280,213	292,441	247,716	268,127	269,647	269,647	278,640	284,468	287,847	294,827	294,827	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104	295,104
горячее водоснабжение	37,826	37,787	39,759	33,817	36,474	36,765	36,765	37,646	40,121	40,805	43,797	43,797	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895	43,895
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	23,500	13,695	12,059	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,141	19,908	-124,780	-162,379	-69,042	-70,638	-70,638	-80,511	-88,814	-92,877	-102,850	-102,850	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224	-103,224
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,522	269,222	181,377	233,797	307,329	305,518	305,518	295,644	287,341	283,279	273,306	273,306	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931	272,931
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	493,800	493,700	408,200	408,200	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,419	272,858	271,762	230,652	247,814	249,152	249,152	257,065	262,194	265,167	271,310	271,310	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553	271,553
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2211,0	2211,3	2211,3	2215,0	2217,3	2219,5	2222,2	2222,2	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4	2222,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,151	0,137	0,137	0,112	0,122	0,123	0,123	0,127	0,130	0,132	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Новоильинская газовая котельная - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,110	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,973	5,973	5,973	5,964	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	
8	отопление	3,163	3,163	3,163	3,170	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	
9	вентиляция	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	
10	горячее водоснабжение	1,406	1,406	1,406	1,390	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,743	5,743	5,743	5,753	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,320	7,320	7,320	7,339	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,823	8,823	8,823	8,833	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,019	4,019	4,019	4,025	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,132	0,132	0,132	0,131	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	
Котельная кв. 24 - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,090	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,731	4,731	4,731	4,438	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	
8	отопление	2,377	2,377	2,377	2,230	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	
9	вентиляция	0,102	0,102	0,102	0,096	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	
10	горячее водоснабжение	2,240	2,240	2,240	2,100	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000</		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	га																										
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,165	0,165	0,165	0,155	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	
Абашевская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,580	0,580	0,590	0,585	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,540	3,540	3,550	3,518	3,519	3,382	3,382	3,382	3,425	3,428	3,428	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	23,910	23,610	23,670	23,465	23,465	22,552	22,552	22,552	22,837	22,860	22,860	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	31,059	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,580	23,700	22,290	20,573	20,931	20,116	20,116	20,116	20,444	20,470	20,470	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	
8	отопление	15,180	16,960	15,770	14,189	14,486	13,960	13,960	13,960	14,160	14,177	14,177	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	19,795	
9	вентиляция	0,360	0,410	0,380	0,465	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	
10	горячее водоснабжение	2,500	2,790	2,590	2,400	2,451	2,298	2,298	2,298	2,383	2,389	2,389	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	4,971	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,970	32,270	32,190	32,431	32,685	33,736	33,736	33,736	33,408	33,381	33,381	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	23,953	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,840	35,720	37,120	38,842	38,739	39,554	39,554	39,554	39,226	39,200	39,200	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	29,771	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,420	39,420	39,410	39,415	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,790	18,401	17,336	15,992	16,263	15,679	15,679	15,679	15,893	15,911	15,911	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	21,936	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	98,4	98,4	98,4	98,5	98,5	98,5	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,203	0,189	0,172	0,175	0,170	0,170	0,170	0,173	0,173	0,173	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
Байдаевская центральная котельная №2 - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,520	0,521	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,800	3,800	3,770	4,025	4,029	4,004	4,004	4,004	4,052	4,069	4,069	4,209	4,309	4,387	4,475	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,690	24,980	24,760	26,461	26,461	26,299	26,299	26,299	26,612	26,721	26,721	27,641	28,299	28,814	29,390	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	29,692	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,030	21,770	19,670	18,223	19,289	19,300	19,300	19,300	19,661	19,786	19,786	20,846	21,605	22,197	22,861	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	23,210	
8	отопление	11,810	14,900	13,190	11,923	12,815	12,895	12,895	12,895	13,110	13,183	13,183	13,942	14,432	14,854	15,327	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	15,575	
9	вентиляция	0,660	0,840	0,740	0,619	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	
10	горячее водоснабжение	1,760	2,230	1,970	1,656	1,780	1,736	1,736	1,736	1,834	1,870	1,870	2,031	2,199	2,291	2,394	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,920	34,630	34,950	32,992	33,287	33,473	33,473	33,473	33,113	32,987	32,987	31,927	31,169	30,576	29,912	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	29,564	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	45,380	41,640	43,810	45,256	44,488	44,477	44,477	44,477	44,116	43,991	43,991	42,93														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,0	118,0	118,0	118,0	118,1	118,1	118,7	118,8	119,0	119,3	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,152	0,134	0,120	0,129	0,130	0,130	0,130	0,132	0,133	0,133	0,140	0,146	0,150	0,154	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Зырянская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,110	1,110	1,040	1,038	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,140	6,140	6,080	6,216	6,239	6,304	6,500	6,545	6,589	6,589	6,589	6,589	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011	7,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,510	43,730	43,250	44,268	44,378	44,846	46,240	46,561	46,873	46,873	46,873	46,873	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870	49,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,950	33,880	38,160	35,720	38,400	39,020	40,609	40,975	41,331	41,331	41,331	41,331	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749	44,749
8	отопление	22,550	22,500	26,020	23,906	26,074	26,437	27,428	27,628	27,846	27,846	27,846	27,846	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899	29,899
9	вентиляция	1,130	1,120	1,300	1,167	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
10	горячее водоснабжение	4,130	4,120	4,760	4,431	4,818	5,009	5,412	5,533	5,627	5,627	5,627	5,627	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	49,240	49,020	49,630	48,478	48,871	48,338	46,748	46,382	46,026	46,026	46,026	46,026	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608	42,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,940	65,010	60,800	63,242	61,089	60,468	58,879	58,513	58,157	58,157	58,157	58,157	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739	54,739
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	98,890	98,890	98,960	98,962	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,242	26,189	29,392	27,535	29,552	29,930	30,974	31,190	31,420	31,420	31,420	31,420	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598	33,598
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,7	208,0	208,0	208,1	208,1	208,1	208,1	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,133	0,154	0,142	0,155	0,158	0,164	0,165	0,167	0,167	0,167	0,167	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,400	84,400	84,400	84,800	84,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,070	1,070	1,130	1,135	1,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,650	8,650	8,690	8,571	8,569	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,750	43,290	43,500	42,894	42,894	53,638	53,638	53,638	54,051	54,051	54,249	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587	55,587
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,920	36,390	33,980	31,339	32,726	45,874	45,874	45,874	46,369	46,369	46,607	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212	48,212
8	отопление	22,310	22,690	20,690	18,577	19,710	28,754	28,754	28,754	29,049	29,049	29,195	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117	30,117
9	вентиляция	1,730	1,760	1,600	1,495	1,586	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465
10	горячее водоснабжение	3,230	3,290	3,000	2,696	2,861	3,939	3,939	3,939	4,057	4,057	4,109	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,930	31,390	31,080	32,200	32,202	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,410	46,940	49,290	52,326	50,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	83,730	83,730	83,670	83,665	83,665	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	28,767	29,128	27,262	25,205	26,281	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	котла/турбоагрегата																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,140	0,127	0,115	0,122	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная пос. Притомский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,210	0,210	0,190	0,195	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,880	2,880	2,850	2,874	2,880	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	2,977	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,410	10,410	10,280	10,389	10,389	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,380	8,780	9,240	8,667	8,931	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441	
8	отопление	5,590	5,080	5,500	4,990	5,212	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	5,541	
9	вентиляция	0,060	0,050	0,060	0,053	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	
10	горячее водоснабжение	0,850	0,770	0,830	0,750	0,783	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,500	26,500	26,680	26,542	26,510	26,708	26,708	26,708	26,708	26,708	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,410	31,010	30,570	31,138	30,849	30,982	30,982	30,982	30,982	30,982	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,790	29,790	29,810	29,805	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,506	7,049	7,401	6,967	7,170	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,051	0,055	0,050	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
Котельная №19 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,250	0,220	0,280	0,224	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
8	отопление	0,220	0,190	0,250	0,191	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,680	0,710	0,650	0,704	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,										

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																									
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,218	0,195	0,209	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Котельная ОРК «Таргай» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,330	0,339	0,348	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,760	0,760	0,716	0,852	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
8	отопление	0,470	0,460	0,370	0,325	0,435	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,060	0,051	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,124	1,124	0,704	0,643	0,634	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,264	1,274	1,284	1,331	1,195	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,002	1,002	1,012	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,607	0,598	0,616	0,585	0,689	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,045	0,036	0,032	0,042	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,073	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,558	0,561	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,020	2,020	2,010	1,943	1,943	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,700	2,920	2,340	2,575	2,443	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402
8	отопление	2,070	2,280	1,720	1,970	1,838	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,060	0,040	0,047	0,044	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,580	3,580	3,590	3,677	3,678	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,480	3,260	3,840	3,602	3,738	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,580	4,580	4,580	4,577	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,332	2,517	2,024	2,225	2,111	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,065	0,049	0,056	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,570	0,570	0,570	0,562	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	2,580	2,560	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,260	2,200	2,390	2,463	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	
8	отопление	1,620	1,560	1,750	1,824	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,077	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,620	3,642	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,490	4,550	4,360	4,286	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,600	4,600	4,600	4,600	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,927	1,874	2,042	2,100	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,085	0,095	0,099	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,170	0,170	0,180	0,161	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	
8	отопление	0,140	0,140	0,150	0,130	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,570	0,570	0,570	0,570	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,520	0,520	0,510	0,528	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0,340	0,340	0,340	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339													

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,150	0,150	0,158	0,141	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,069	0,061	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная пос. Листвяги - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,000	22,000	22,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,090	0,086	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,060	1,060	1,040	1,036	1,045	1,033	1,033	1,040	1,040	1,040	1,045	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,350	8,350	8,210	8,161	8,248	8,155	8,155	8,208	8,208	8,208	8,247	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525	8,525
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,950	4,560	4,310	4,121	4,327	4,296	4,296	4,355	4,355	4,355	4,399	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712
8	отопление	2,290	2,060	1,920	1,803	1,932	1,924	1,924	1,974	1,974	1,974	2,003	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
10	горячее водоснабжение	1,570	1,410	1,320	1,256	1,322	1,311	1,311	1,314	1,314	1,314	1,324	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,490	3,490	3,660	3,717	3,626	3,730	3,730	3,671	3,671	3,671	3,627	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,950	8,340	8,600	8,793	8,592	8,623	8,623	8,563	8,563	8,563	8,519	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206	8,206
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,400	15,400	15,410	6,414	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,974	2,772	2,631	2,522	2,645	2,627	2,627	2,676	2,676	2,676	2,706	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,035	0,032	0,030	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная №6 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,009	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,090	0,089	0,088	0,088	0,088	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,820	0,820	0,620	0,606	0,606	0,606	0,606	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,640	0,570	0,370	0,378	0,407	0,407	0,407	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
8	отопление	0,500	0,430	0,270	0,279	0,308	0,308	0,308	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,620	1,620	1,860	1,876	1,872	1,872	1,872	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,920	1,990	2,200	2,193	2,160	2,160	2,160	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1,700	1,700	1,710	1,711	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,546	0,484	0,317	0,324	0,348	0,348	0,348	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,072	0,045	0,046	0,051	0,051	0,051	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Котельная №32 (БПОУ) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,100	0,095	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,210	0,208	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	2,560	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,870	1,620	1,620	1,717	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059
8	отопление	0,490	1,050	1,060	1,129	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
9	вентиляция	0,040	0,090	0,090	0,099	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
10	горячее водоснабжение	0,120	0,260	0,260	0,281	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,070	1,270	1,370	1,378	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,180	2,430	2,380	2,288	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,500	2,500	2,450	2,455	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	1,197	1,197	1,264	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,063	0,136	0,137	0,147	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,013	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,484	0,484	0,484	0,484	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,440	0,700	0,710	0,594	0,655	0,655	0,655	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
8	отопление	0,360	0,590	0,600	0,496	0,551	0,551	0,551	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,060	0,060	0,048	0,053	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	1,000	1,523	1,529	1,529	1,529	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,080	0,820	0,820	1,463	1,408	1,408	1,408	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403

[illegible]

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	расчетной нагрузке)																									
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,690	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,352	0,370	0,418	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,023	0,033	0,053	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Котельная «РTPC» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,010	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,270	0,270	0,200	0,143	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
8	отопление	0,240	0,240	0,170	0,120	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,012	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,040	1,040	1,030	1,030	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,110	1,110	1,170	1,232	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,680	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,158	0,115	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,188	0,131	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная ОЦ «Голубь» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,700	0,700	0,142	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
8	отопление	0,130	0,500	0,500	0,090	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,180	0,180	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,180	0,680	0,680	1,236	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,132	0,458	0,458	0,097	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,515	0,515	0,093	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная школы №1 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,210	0,200	0,240	0,208	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
8	отопление	0,180	0,170	0,210	0,182	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,670	1,670	1,670	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,790	1,800	1,760	1,789	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,158	0,194	0,169	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,176	0,213	0,184	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная школы №23 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,140	0,160	0,167	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
8	отопление	0,160	0,110	0,130	0,140	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,720	1,720	1,720	1,721	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	договорной нагрузке)																										
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,810	1,860	1,840	1,831	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,158	0,114	0,132	0,141	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,089	0,104	0,109	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
Котельная школы №37 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,362	0,362	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,330	0,290	0,750	0,389	0,290	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	
8	отопление	0,290	0,250	0,660	0,340	0,251	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,080	0,039	0,029	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,010	1,010	1,010	1,006	1,005	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,050	1,090	0,630	0,988	1,088	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,264	0,229	0,590	0,308	0,229	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,128	0,338	0,173	0,128	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	
Котельная школы №43 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,230	0,240	0,220	0,232	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	
8	отопление	0,220	0,200	0,210	0,187	0,198	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,013	0,014	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,4				

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,770	1,760	1,778	1,766	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,211	0,194	0,202	0,182	0,192	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,160	0,168	0,153	0,161	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,193	0,193	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
8	отопление	0,150	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,649	1,646	1,646	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,699	1,806	1,806	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,153	0,153	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная школы №16 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,150	0,180	0,190	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
8	отопление	0,180	0,120	0,150	0,156	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,420	0,490	0,460	0,448	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,320	0,320	0,320	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,176	0,123	0,150	0,155	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,135	0,167	0,177	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Котельная детского сада №123 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,050	0,050	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,050	0,050	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,038	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,038	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,056	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,050	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,060	0,059	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,034	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,167	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная ст. Полосухино - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,450	1,090	0,460	0,431	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
8	отопление	0,310	0,900	0,320	0,296	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
10	горячее водоснабжение	0,030	0,080	0,030	0,026	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,440	1,440	1,450	1,451	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,520	0,880	1,520	1,550	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,660	1,660	1,670	1,671	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,370	0,889	0,378	0,357	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,167	0,060	0,055	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Котельная «Кузнецкая крепость» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,080	0,080	0,110	0,113	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
8	отопление	0,070	0,070	0,100	0,103	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,114	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,200	0,200	0,170	0,165	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,187	0,187	0,187	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,097	0,099	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,048	0,049	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,090	2,090	1,750	1,753	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	29,750	28,003	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	28,000	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	8,450	8,447	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	15,450	17,197	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,214	31,214	26,180	24,643	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,030	0,036	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,640	0,641	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,540	0,519	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
8	отопление	0,730	0,730	0,510	0,483	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,140	0,140	0,420	0,410	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,310	0,310	0,550	0,569	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,540	0,540	0,540	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,475	0,456	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,386	0,366	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,170	0,170	0,160	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,510	0,510	0,430	0,425	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	8,530	8,529	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	7,250	6,819	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
8	отопление	8,180	8,180	6,820	6,393	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,770	1,770	3,560	3,560	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,820	3,820	5,270	5,696	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,283	8,283	8,293	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,647	7,647	6,380	6,000	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248	7,248
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	1,848	1,733	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209	2,209
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,053	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	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,980	0,981	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,590	0,788	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
8	отопление	0,730	0,730	0,540	0,735	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,390	0,390	0,340	0,327	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,580	0,580	0,780	0,573	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,670	0,670	0,680	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,519	0,694	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,201	0,274	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,100	0,106	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,040	2,039	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в	1,960	1,960	1,730	1,637	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	том числе:																										
8	отопление	1,840	1,840	1,630	1,531	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,290	0,285	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,470	0,470	0,700	0,793	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,725	1,725	1,522	1,441	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,685	0,643	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	
Котельная ООО ТК «Садовая» - ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,710	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	
8	отопление	3,720	3,720	3,480	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	3,130	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,476	3,476	3,265	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																									
8	отопление	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Пьезометрические графики гидравлических режимов наиболее крупных источников тепловой энергии, характеризующие пропускную способность существующих тепловых сетей при подключении перспективной тепловой нагрузки на расчетный срок схемы теплоснабжения до 2032 г., представлены на рисунках ниже. На рисунках также отмечены зоны с недостаточным располагаемым напором у потребителей систем теплоснабжения от Кузнецкой ТЭЦ, Западно-Сибирской ТЭЦ, котельной №32 (БПОУ), котельной п. Притомский и Куйбышевской центральной котельной.

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в каждый расчетный период, необходимо выполнить мероприятия, представленные в главе 8.

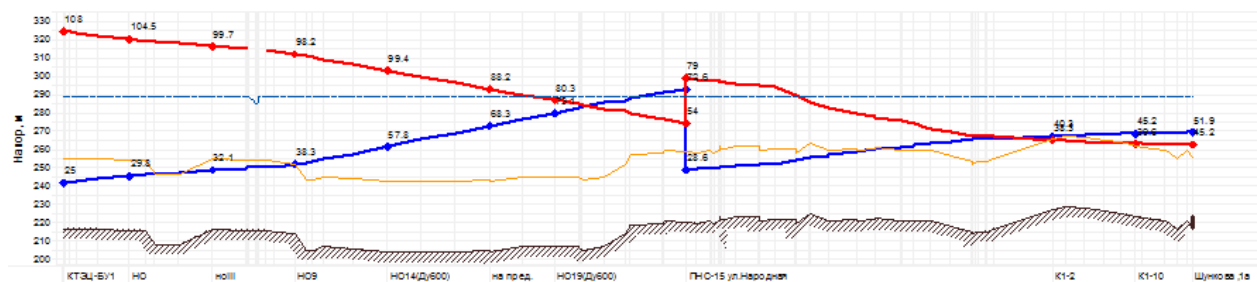
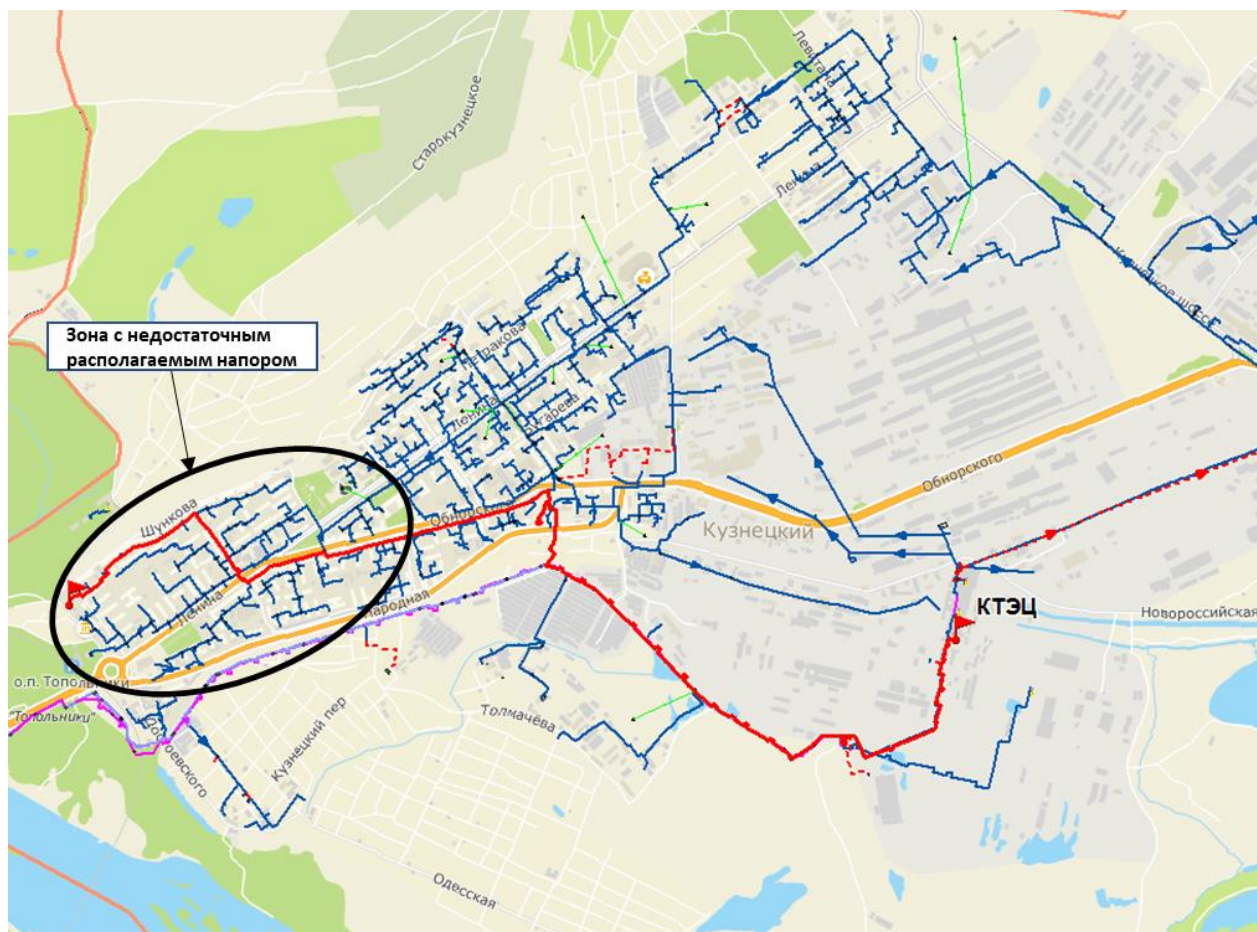


Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей

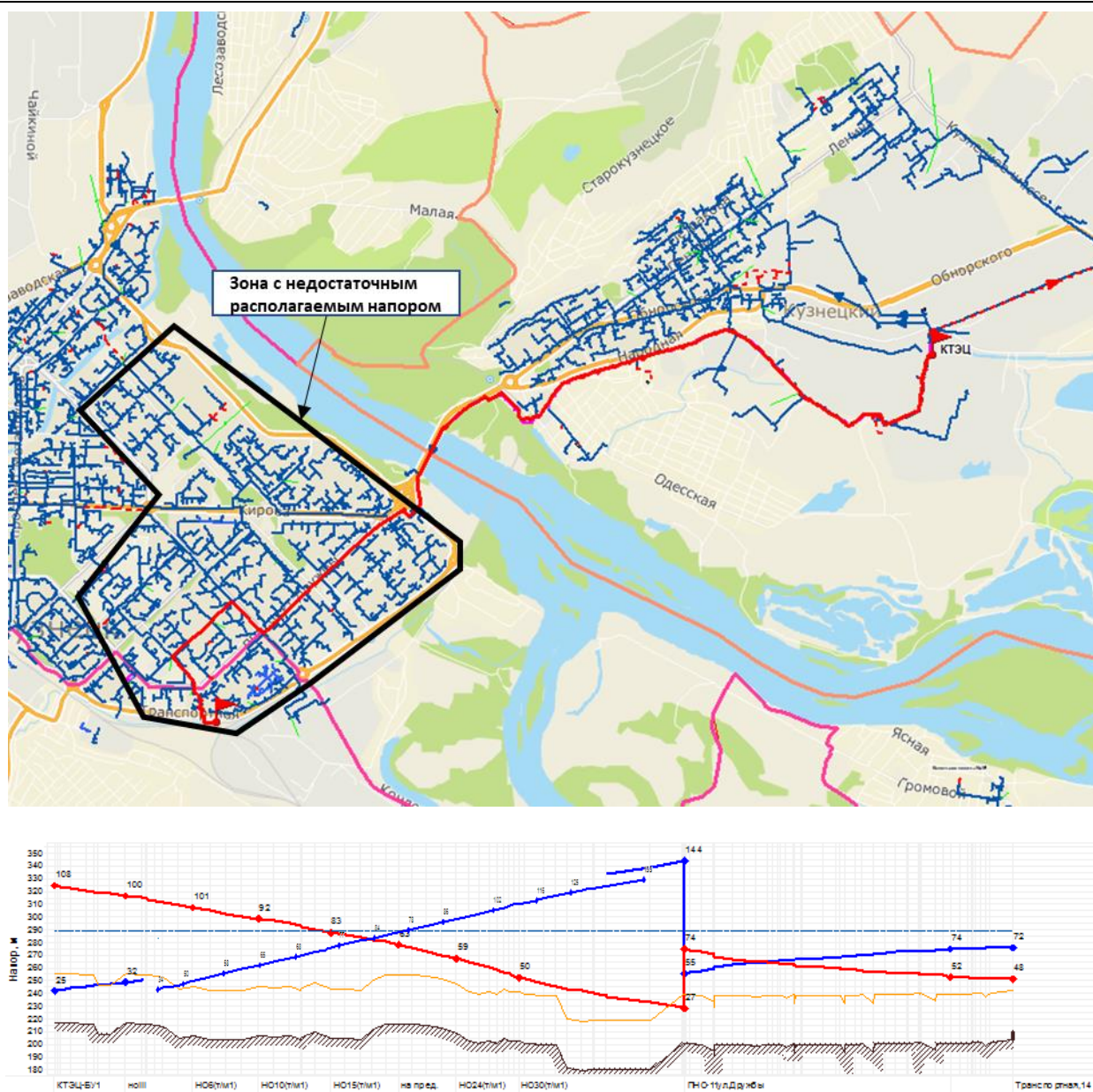


Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей

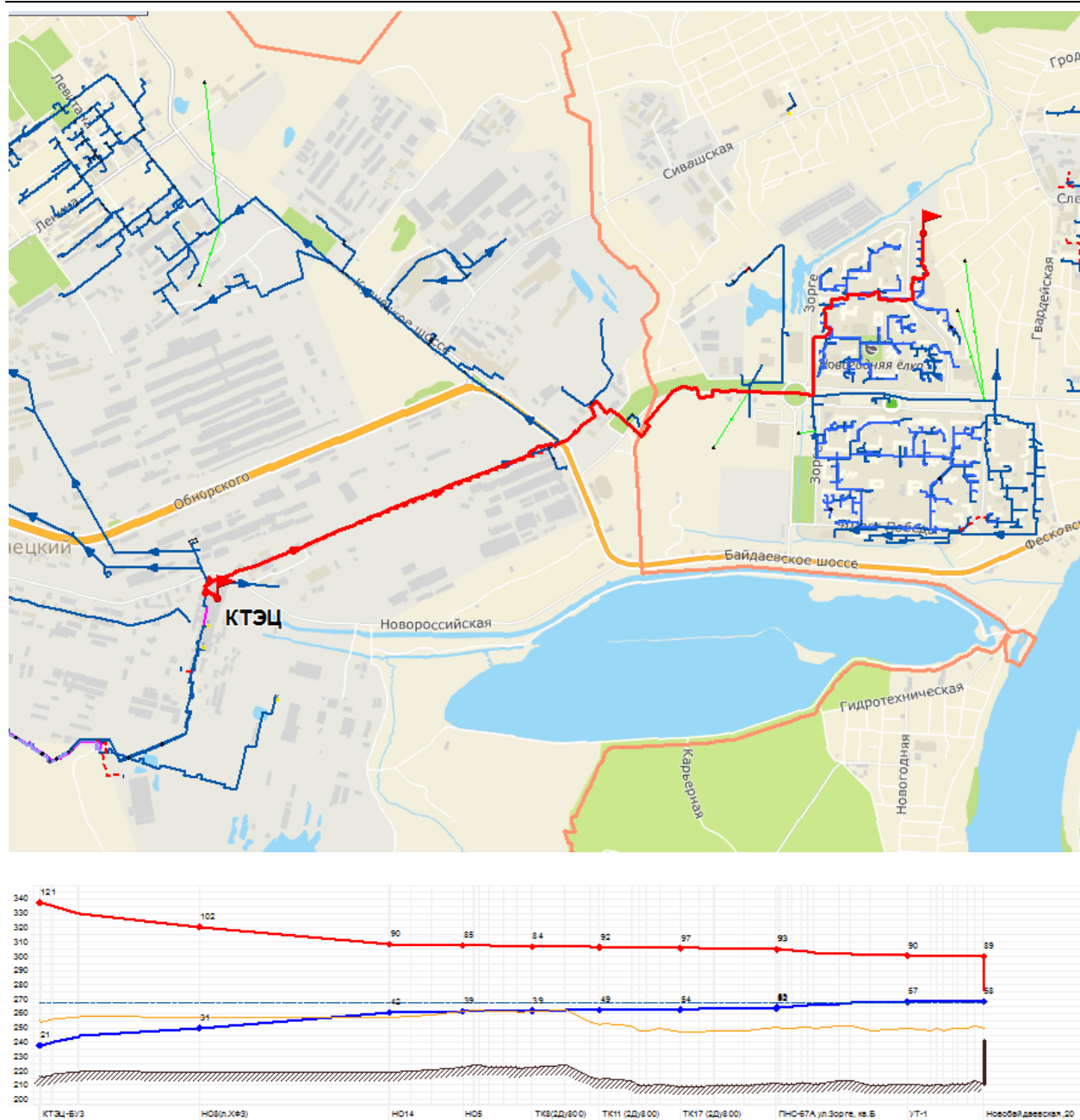


Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей

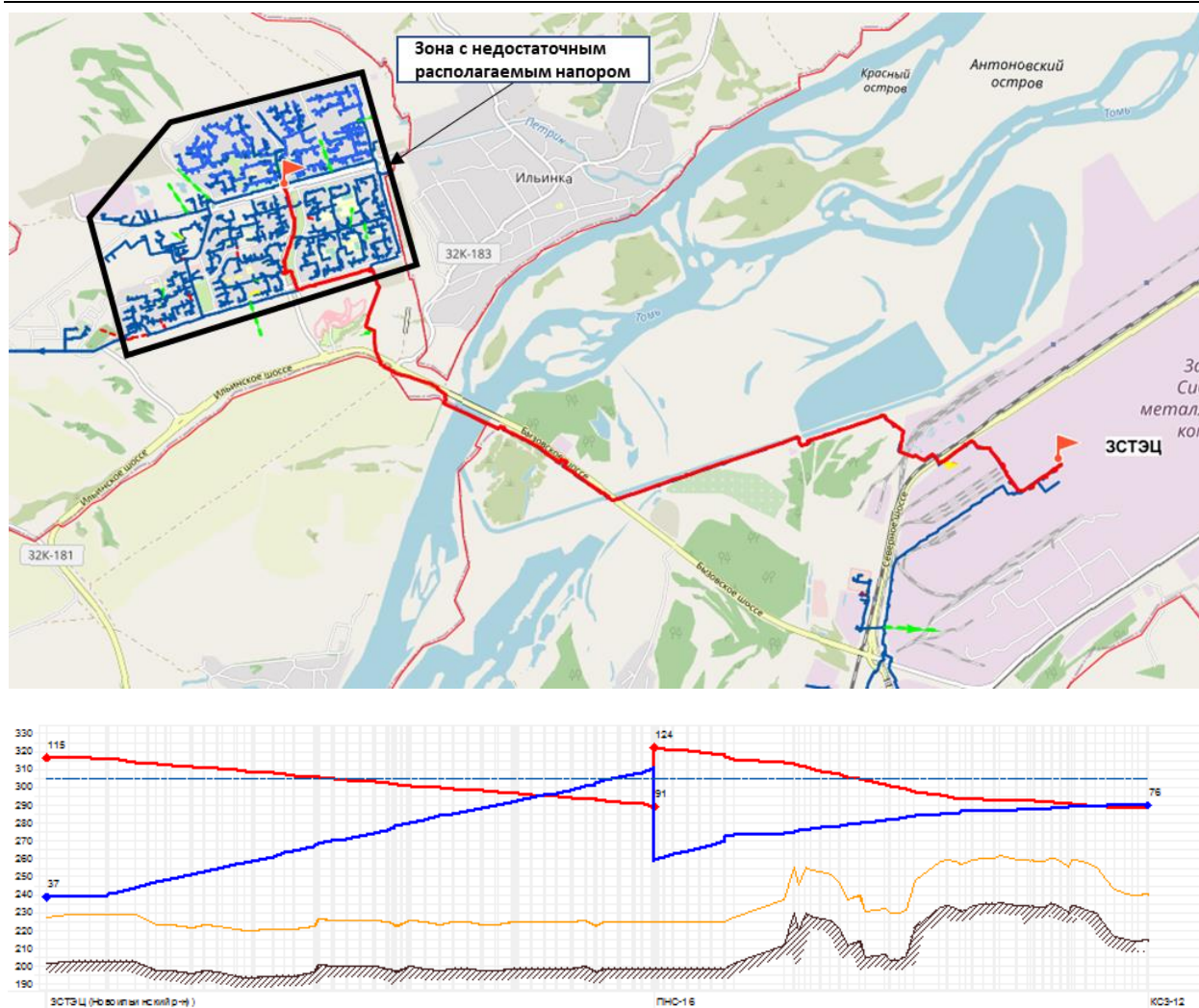


Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

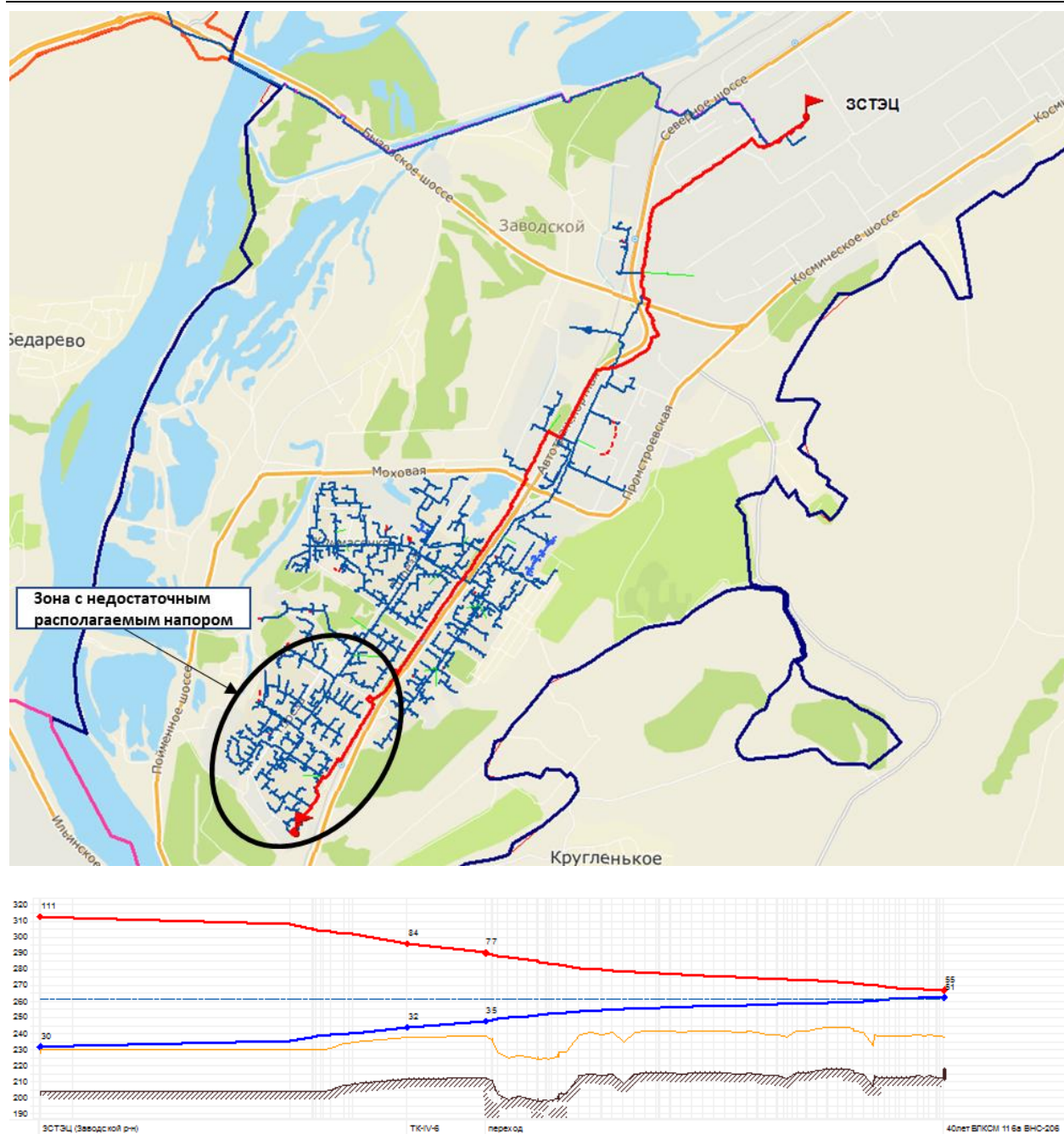


Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

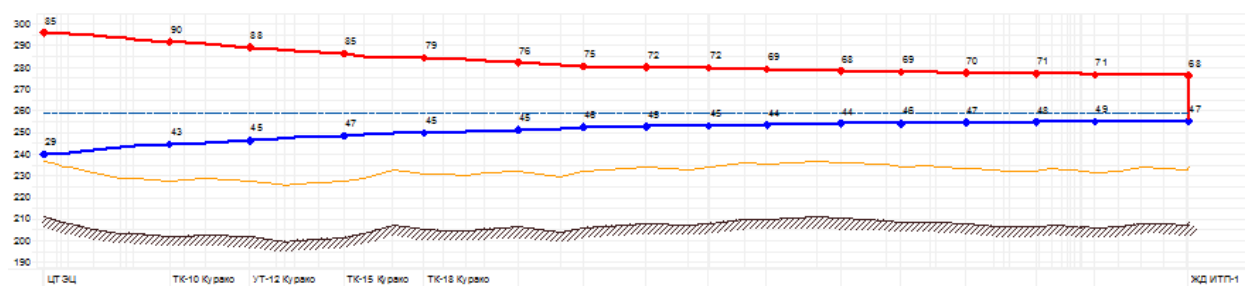
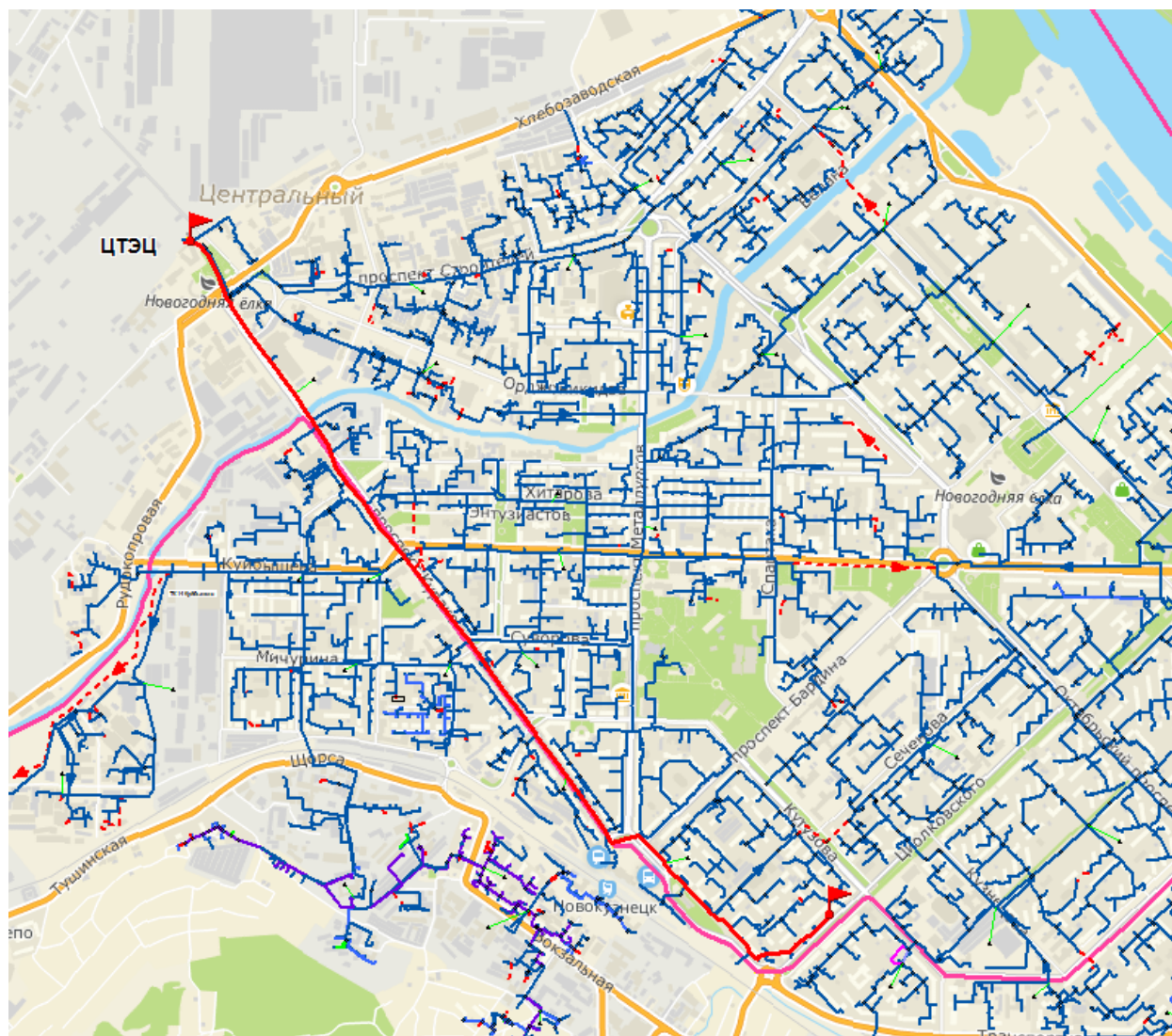


Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей

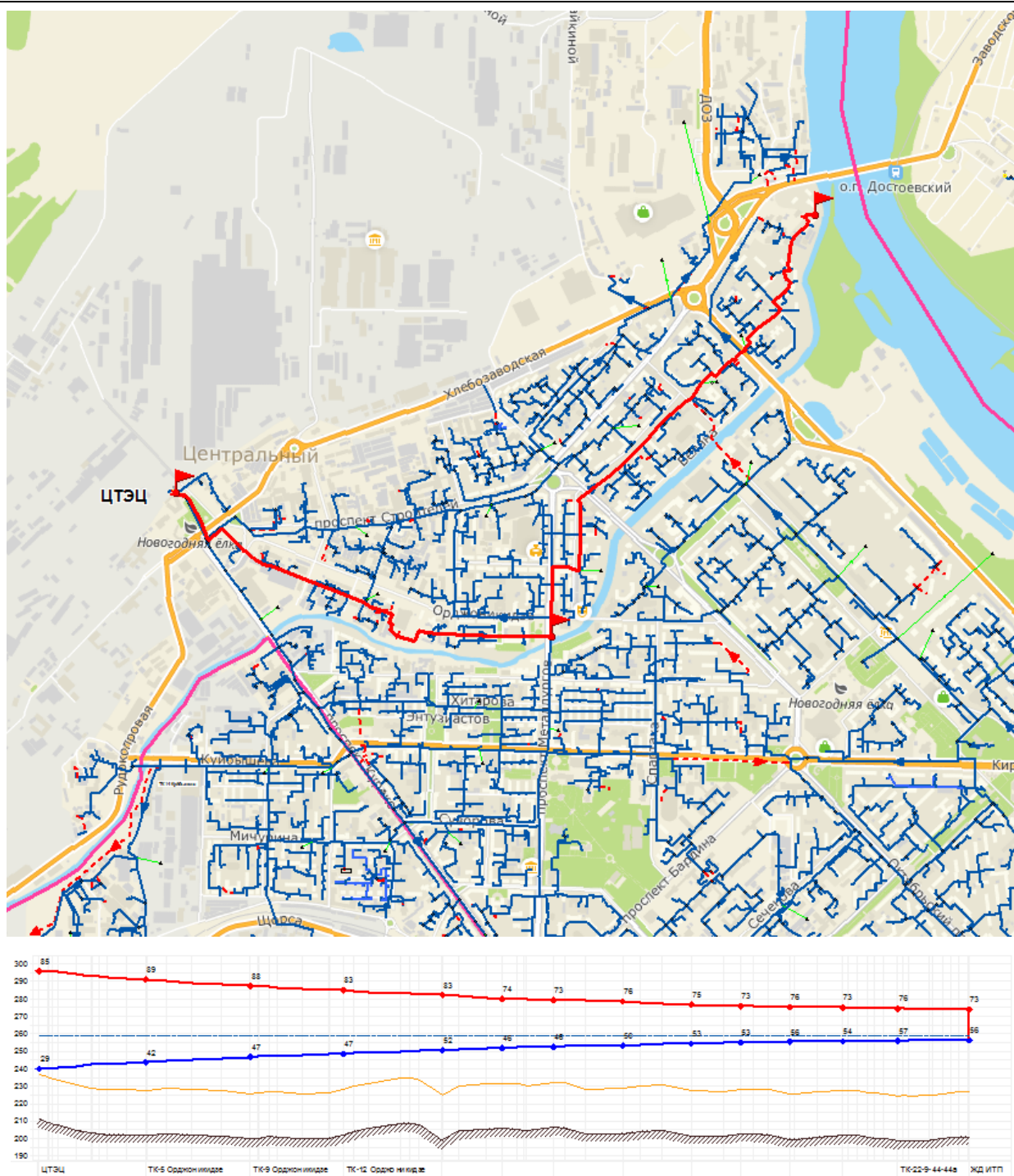


Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей

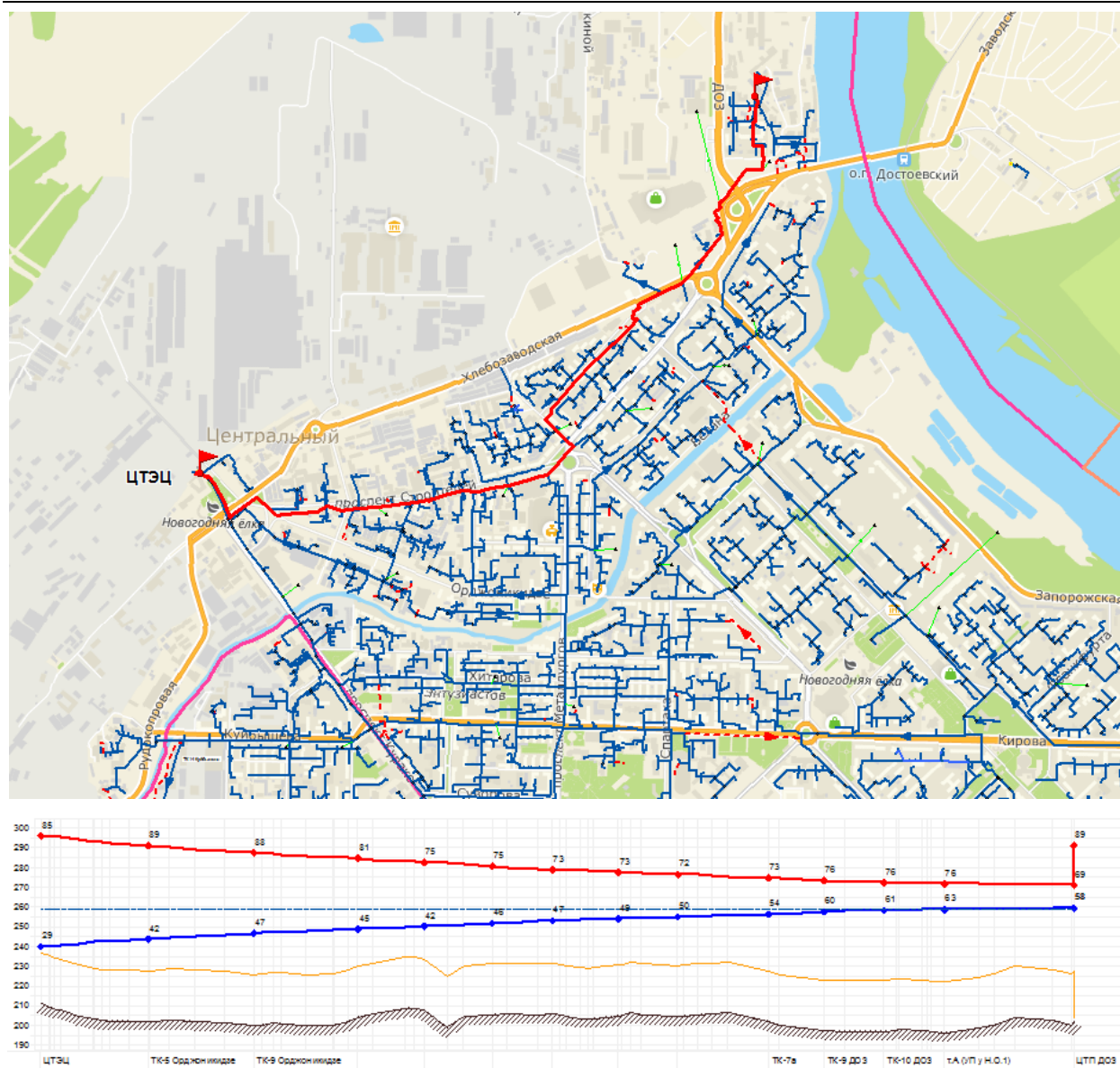


Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей

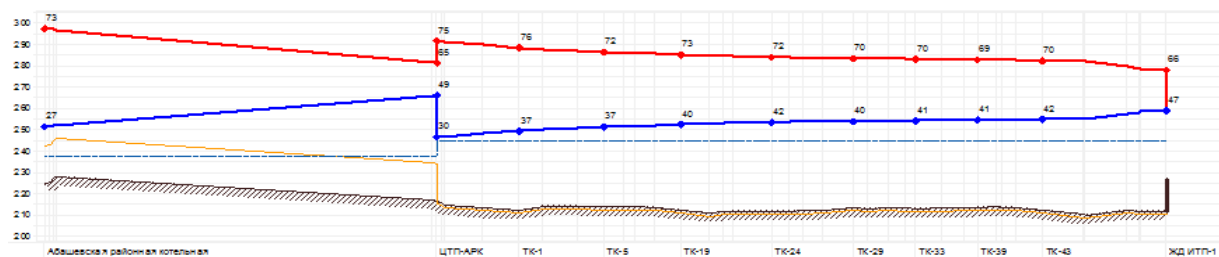
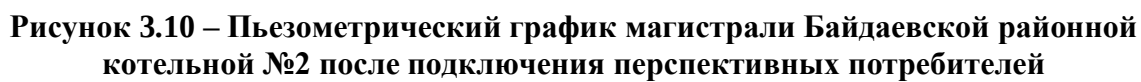


Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей



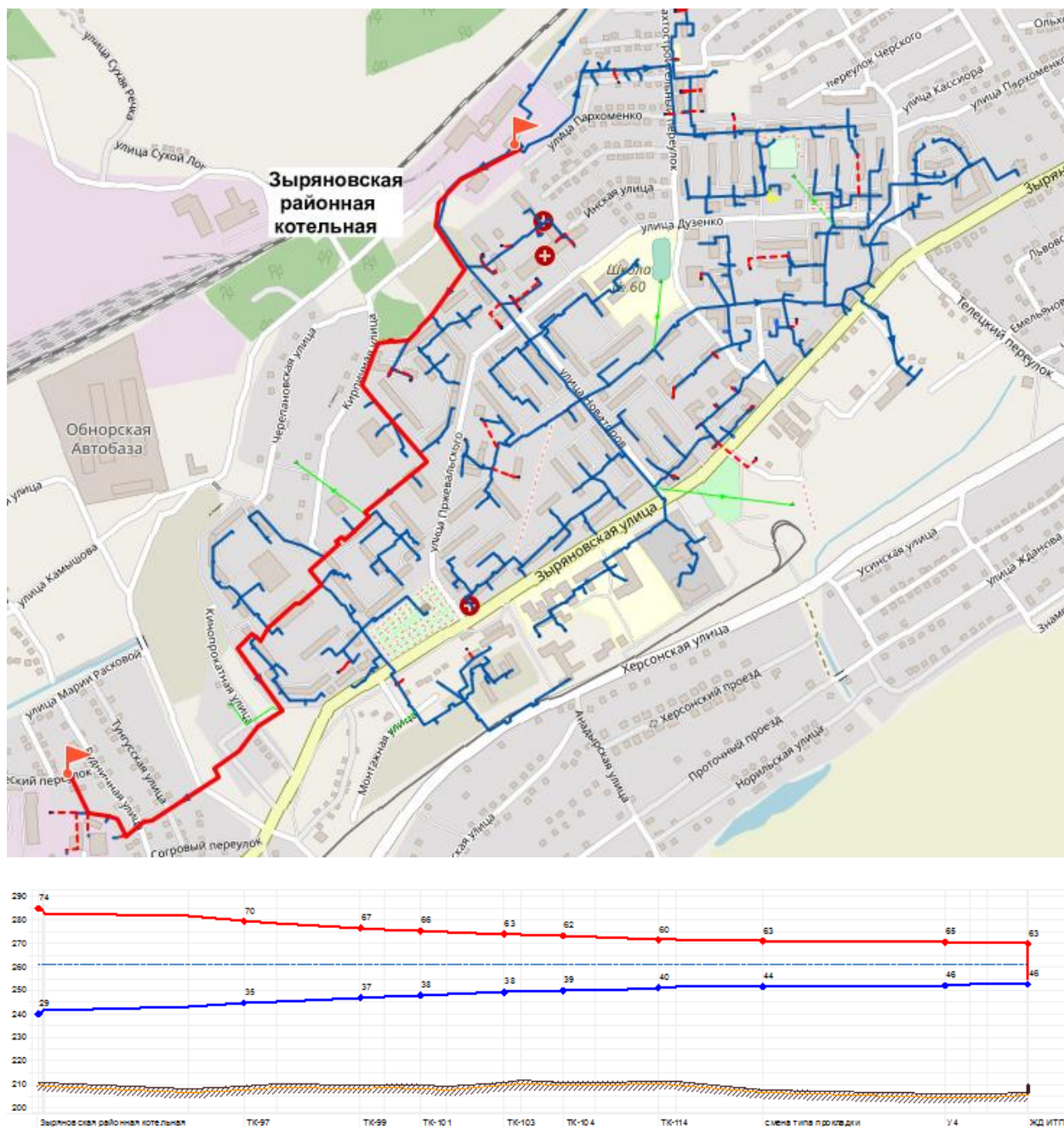
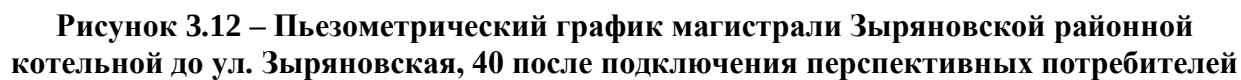


Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей



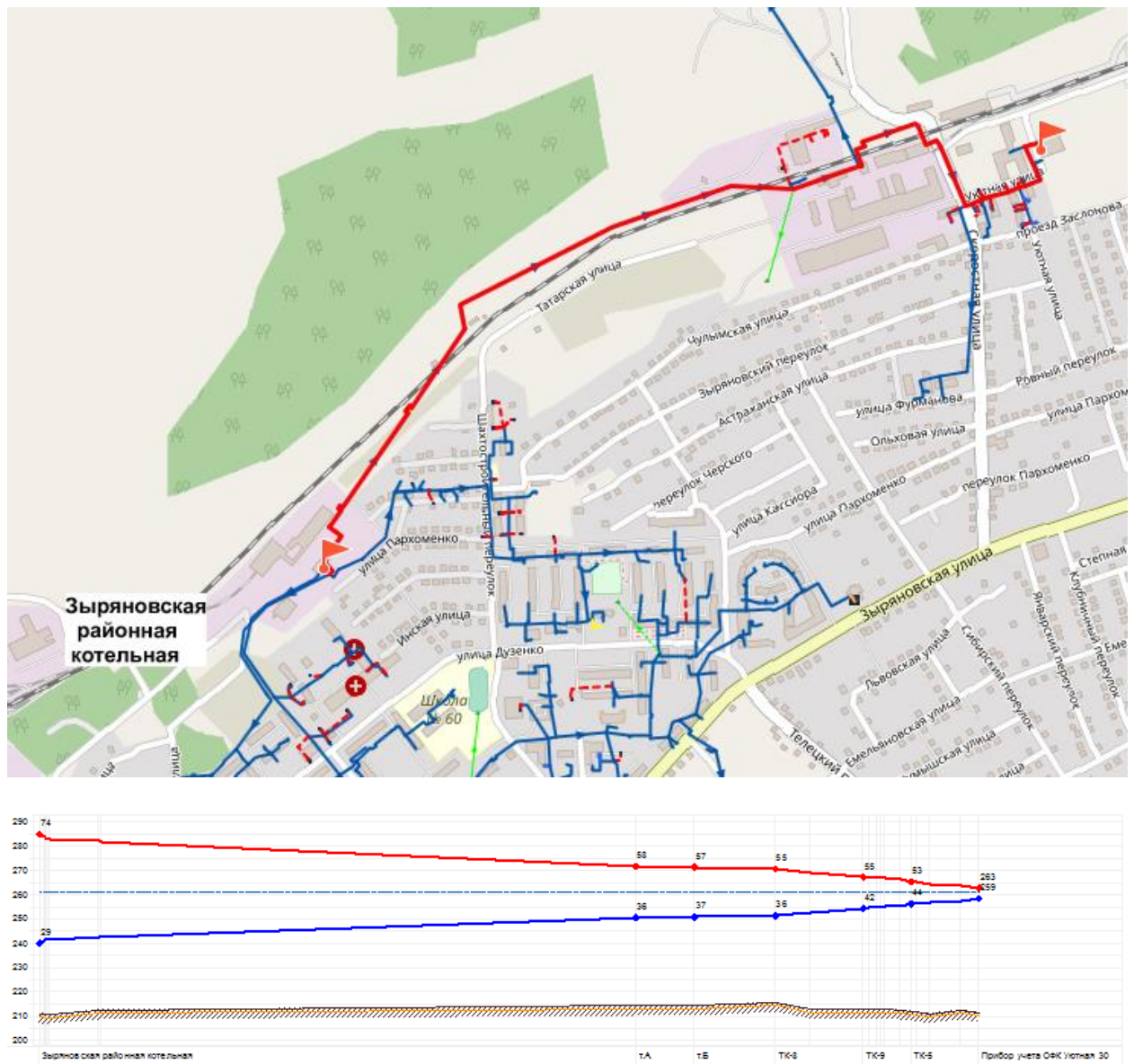


Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зырянской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей

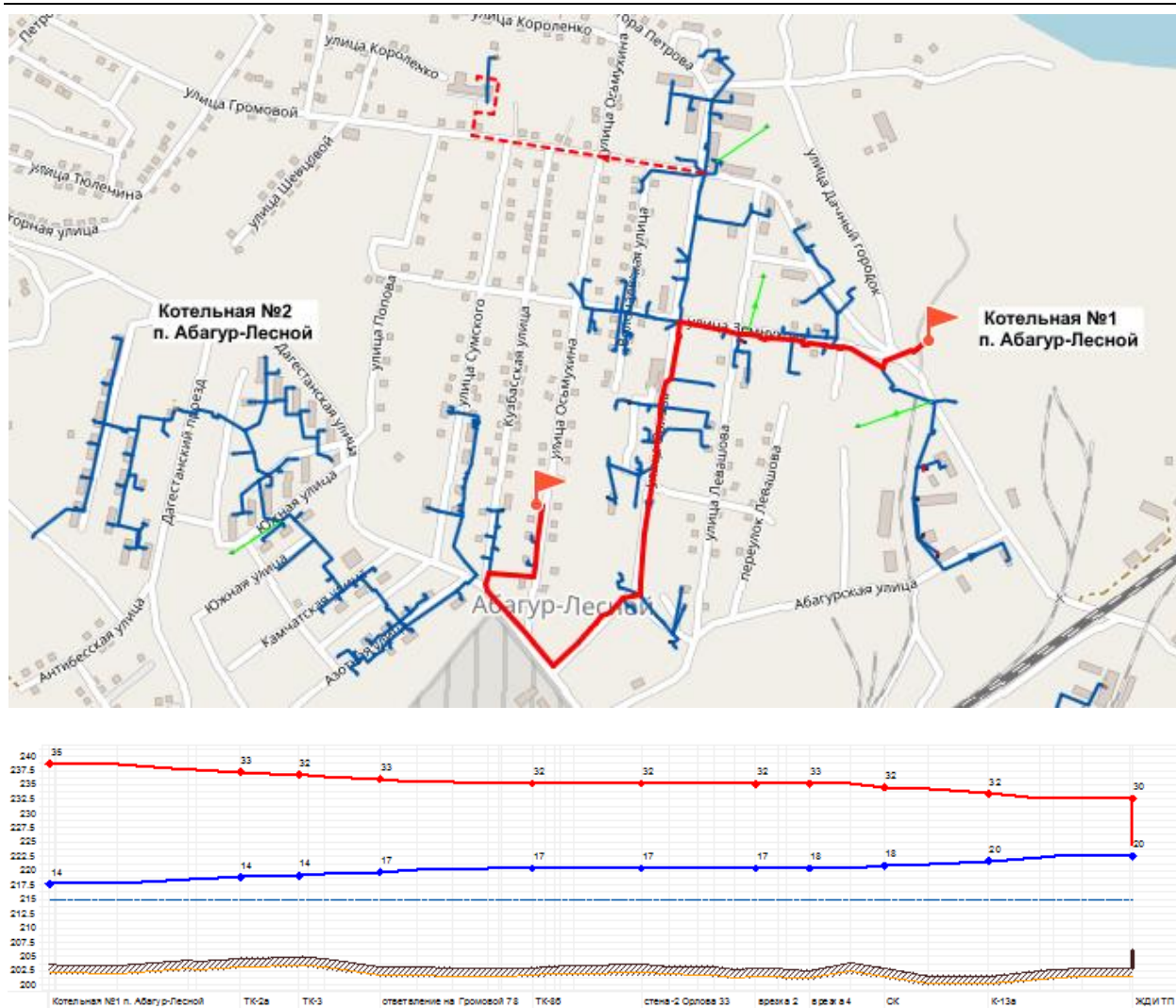


Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

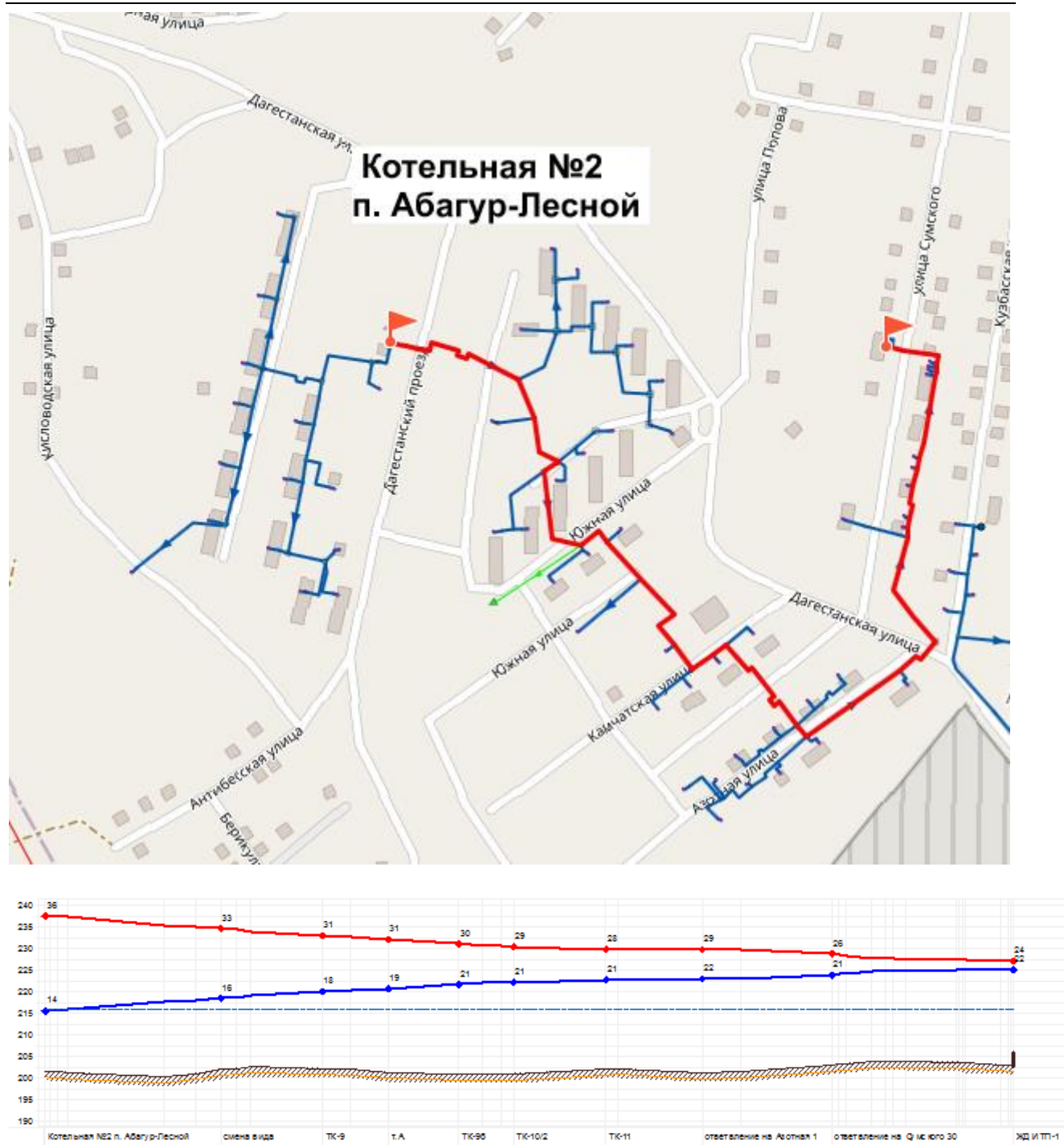


Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

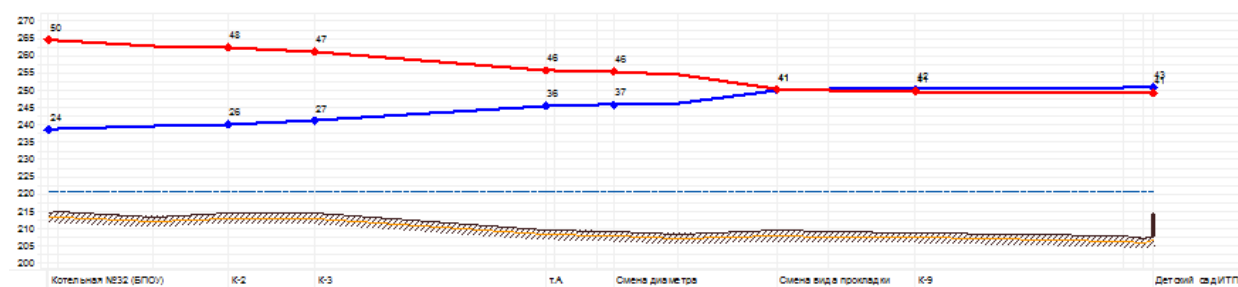
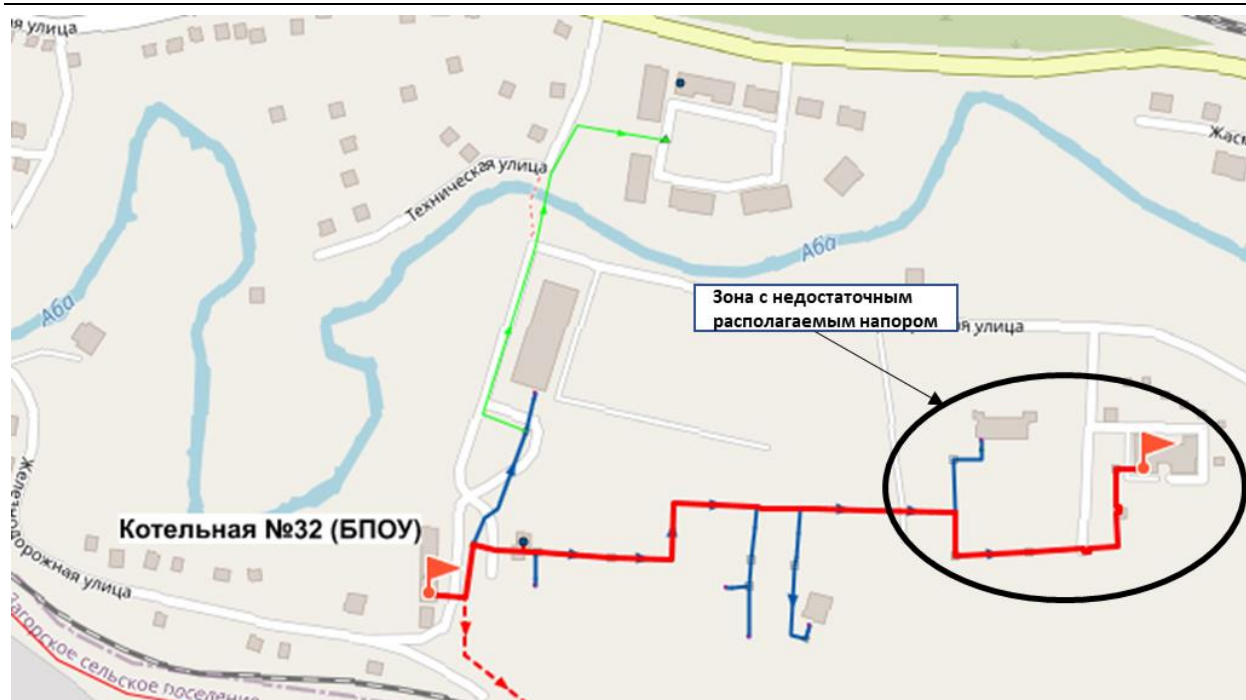


Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей

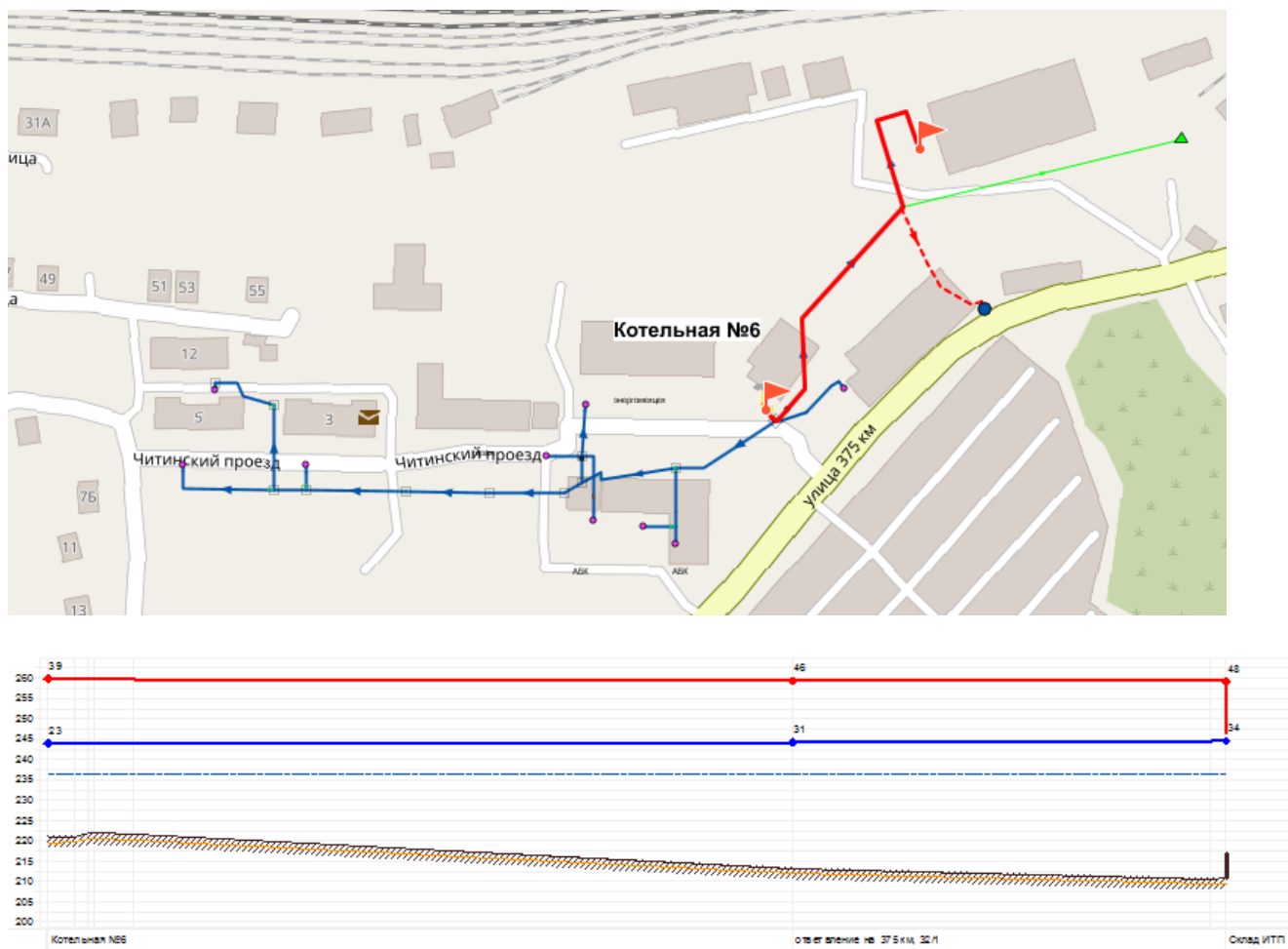
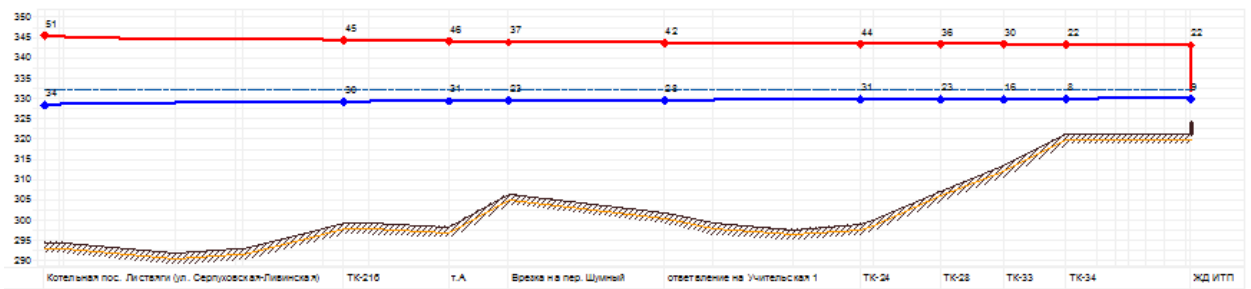


Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей



51

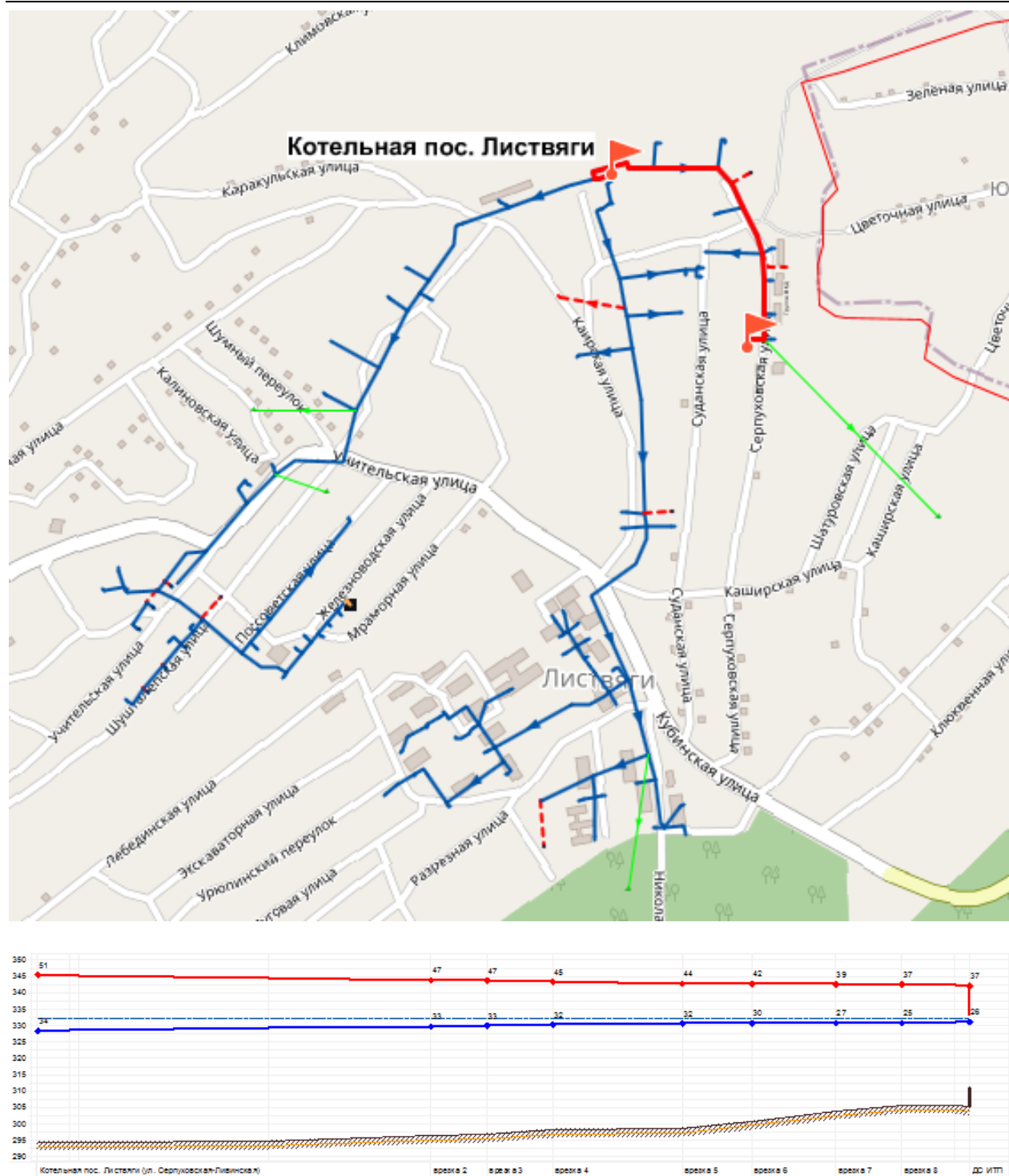


Рисунок 3.19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей

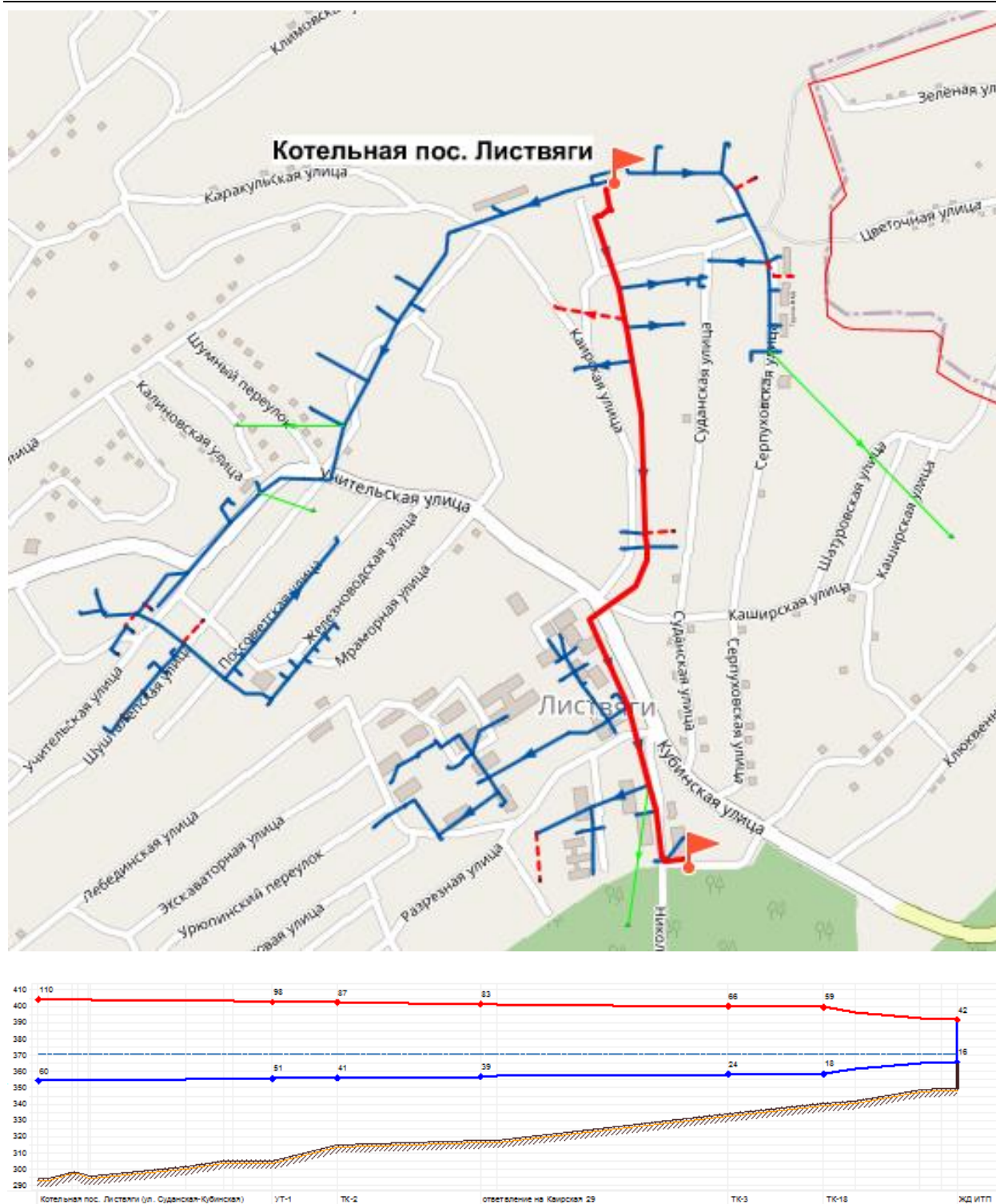


Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей

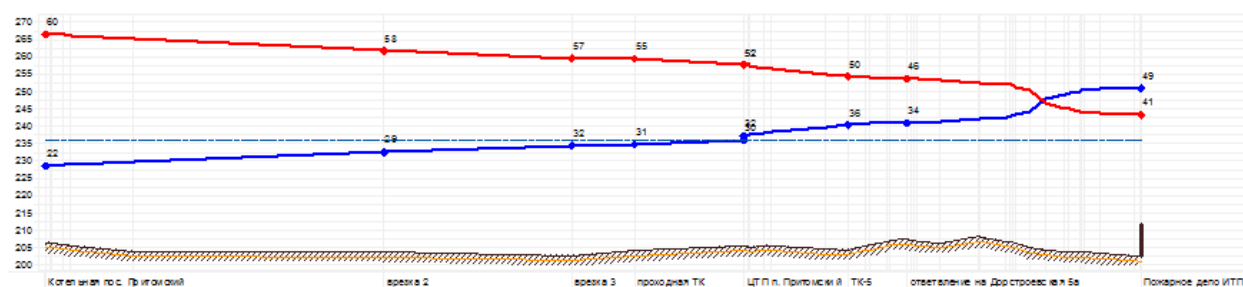
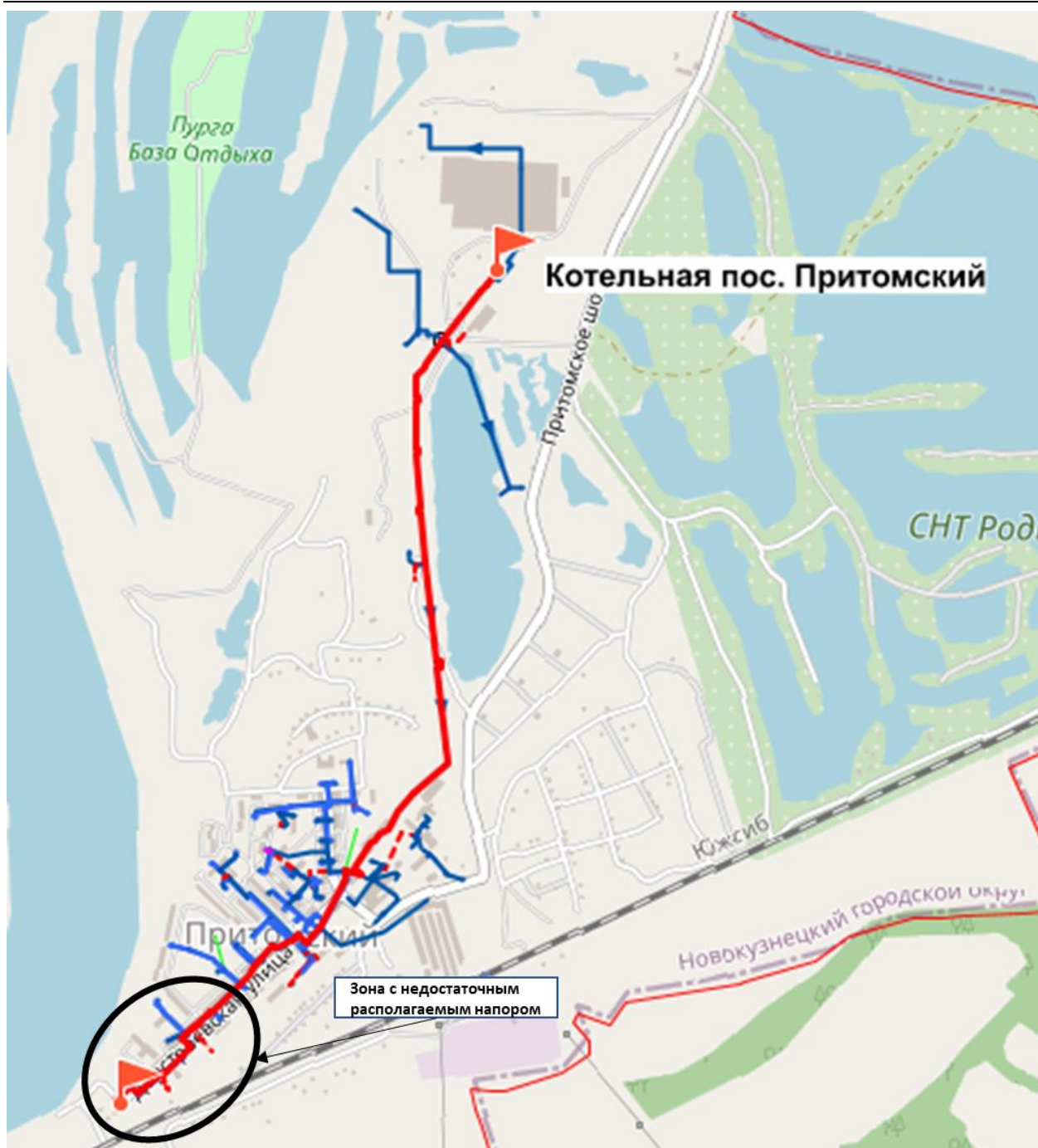


Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей

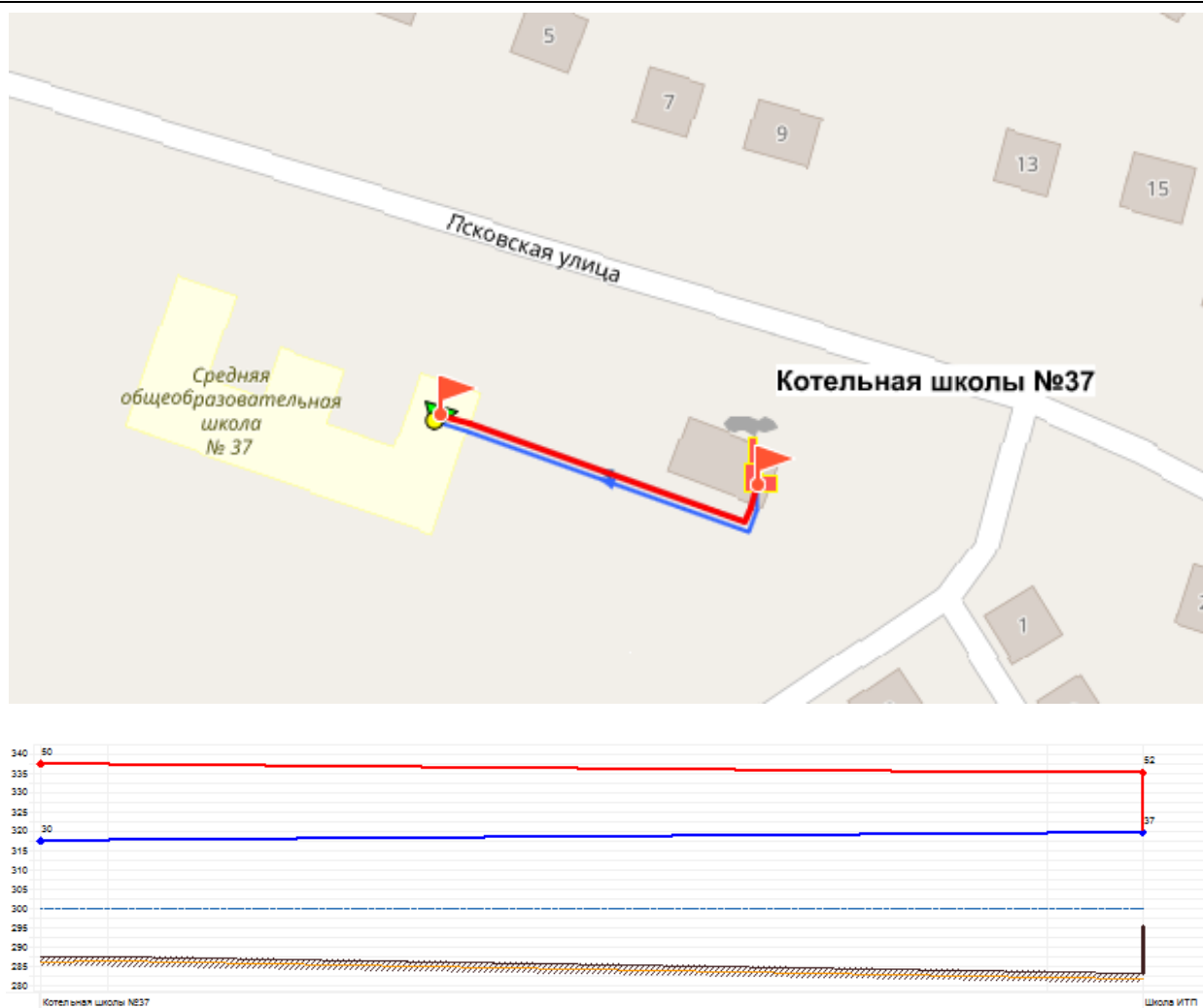


Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей

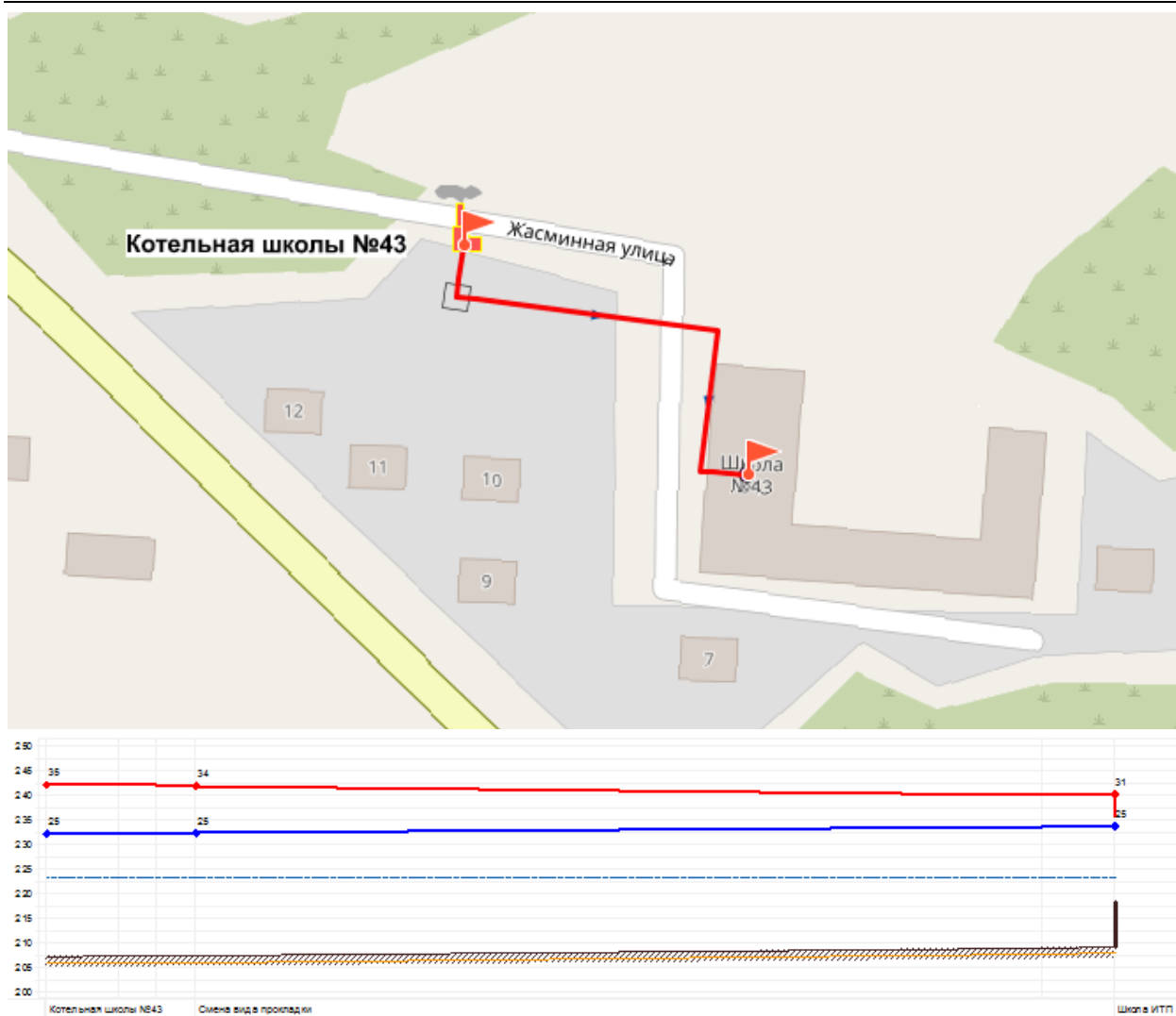
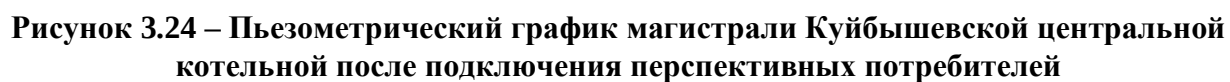


Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей



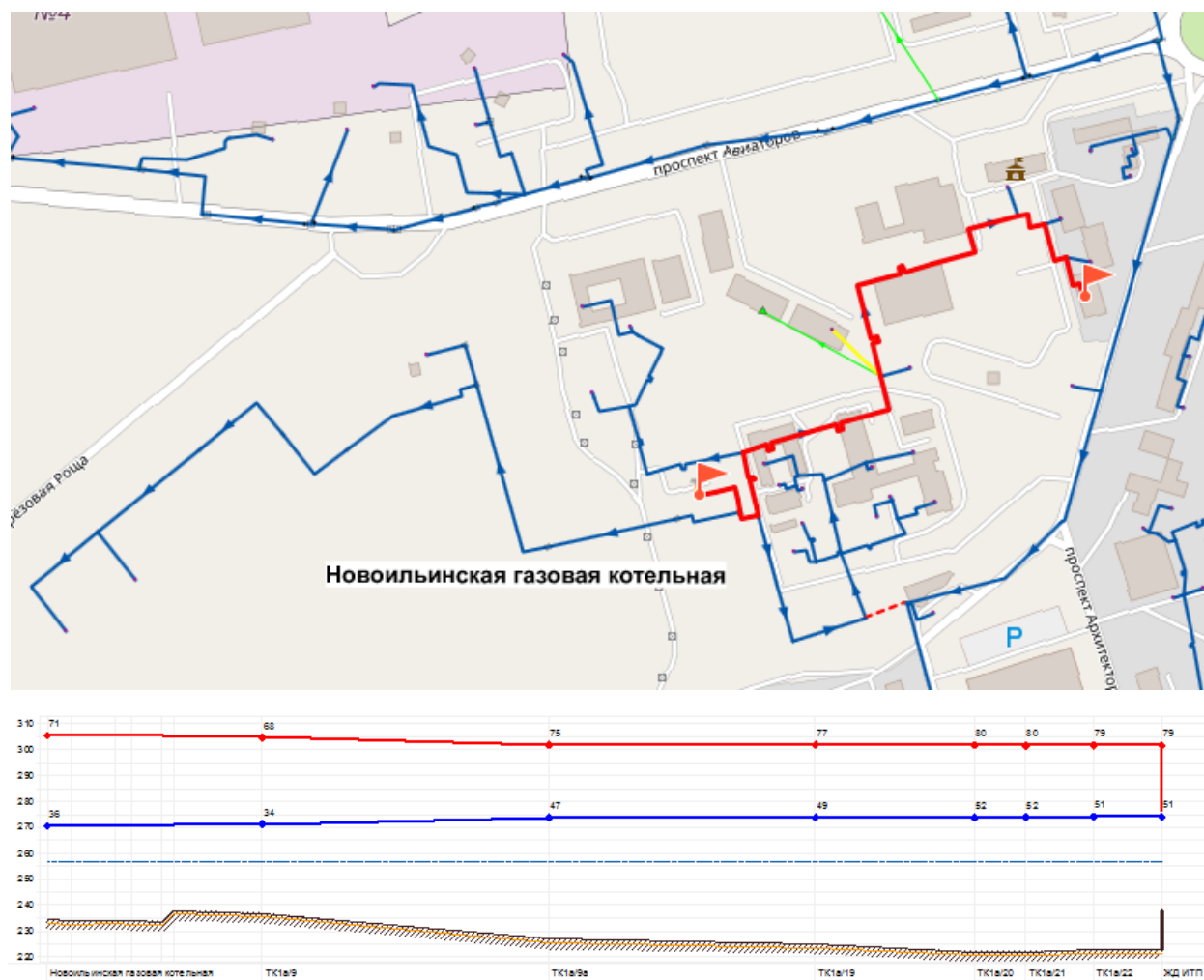


Рисунок 3.25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1. Новые источники. В ходе формирования данных о потребности в тепловой мощности были определены зоны развития территории городского округа, обладающие перспективной тепловой нагрузкой, но в настоящее время не обеспеченные необходимыми мощностями. Их расположение наглядно отображено на рисунке 4.1.

– Обеспечение теплоснабжения указанных территорий планируется реализовать путем возведения новых источников тепловой энергии – блочно-модульных котельных различной мощности.

– Мероприятия, связанные со строительством новых источников тепловой энергии, подробно изложены в Главе 7 и будут уточняться в ходе последующих актуализаций проекта.

Вопросы определения единой теплоснабжающей организации (ЕТО) для новых систем теплоснабжения — будь то создание новой ЕТО или включение в зону ответственности существующей — будут решаться после ввода этих систем в эксплуатацию.

Список всех перспективных источников тепловой энергии, а также объем предполагаемого спроса на тепловую мощность в зонах их действия представлены в таблицах 4.1 и 4.2.

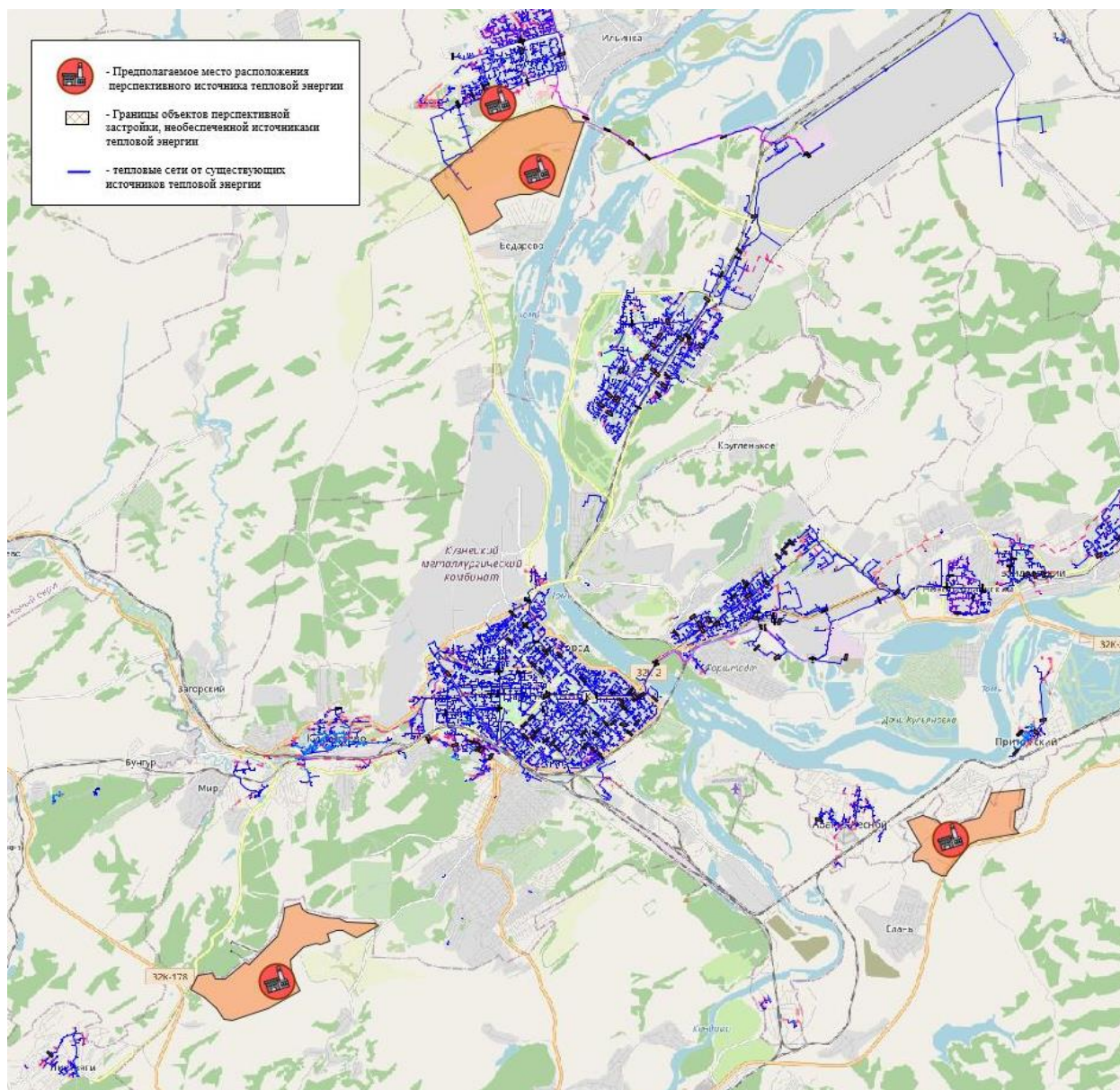


Рисунок 4.1 – Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которой предполагается за счет строительства новых источников тепловой энергии

Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	не определена
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	-	не определена
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	-	не определена
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	-	не определена

Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	1,205	0,000	0,000	0,586	0,000	0,754	2,667	0,000	0,000	1,205	1,205	1,205	1,791	1,791	4,458	4,458	4,458
	отопление и вентиляция	0,857	0,000	0,000	0,557	0,000	0,377	1,896	0,000	0,000	0,857	0,857	0,857	1,414	1,414	3,310	3,310	3,310
	ГВС (средняя)	0,348	0,000	0,000	0,029	0,000	0,377	0,771	0,000	0,000	0,348	0,348	0,348	0,377	0,377	1,148	1,148	1,148
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильинскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	45,526	2,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	60,890	63,807
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	33,074	2,867	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	43,601	46,468
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	12,452	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	17,289	17,339
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2. Существующие источники. Обеспечение прироста тепловых нагрузок планируется как за счет существующих источников тепловой энергии, так и путем ввода в эксплуатацию новых котельных. Данные о резервах (или дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных в рамках текущей системы теплоснабжения, с учетом перспективной нагрузки потребителей, приведены в таблицах 2.1 и 2.2.

На основе анализа перспективных балансов существующих мощностей и учета подключения новых потребителей, дефицитов тепловой мощности по расчетной нагрузке не выявлено.

Также был проведен анализ работы источников тепловой энергии в аварийных режимах, связанных с выводом из строя наиболее мощного котла или турбоагрегата. Для ряда источников установлен дефицит тепловой мощности в аварийных условиях, необходимой для покрытия минимальной тепловой нагрузки. В таких системах рекомендуется рассмотреть возможность введения дополнительных резервных мощностей или других способов резервирования. Перечень таких систем и величина выявленного дефицита представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Анализ резерва тепловой мощности источников тепловой энергии в аварийном режиме, Гкал/ч

ЕТО	№ п/п	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата, Гкал/ч																								Примечание	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		2044
1	КТЭЦ - ЕТО №01	251,463	235,862	245,678	263,007	221,394	204,784	202,148	196,607	190,760	190,725	190,647	188,854	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	188,279	Резерв
2	ЗСТЭЦ - ЕТО №02	-45,788	124,493	75,594	91,382	91,778	91,321	87,141	81,111	75,728	70,823	68,833	66,680	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	63,212	Резерв
2	Новоильинская газовая котельная - ЕТО №02	4,804	4,804	4,804	4,808	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	Резерв
2	Котельная кв. 24 - ЕТО №02	2,401	2,401	2,401	2,626	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	Резерв
3	ЦТЭЦ - ЕТО №03	190,381	220,842	136,438	177,548	256,186	254,848	254,848	246,935	241,806	238,833	232,690	232,690	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	232,447	Резерв
10	Абашевская районная котельная - ЕТО №10	22,630	21,019	22,074	23,423	23,407	23,990	23,990	23,990	23,777	23,759	23,759	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	Резерв
10	Байдаевская центральная котельная №2 - ЕТО №10	47,092	44,215	45,904	46,900	46,369	46,320	46,320	46,320	46,089	46,010	46,010	45,219	44,700	44,259	43,766	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	43,507	Резерв
10	Зыряновская районная котельная - ЕТО №10	72,648	72,701	69,568	71,427	69,936	69,558	68,514	68,299	68,068	68,068	68,068	68,068	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	65,891	Резерв
10	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) – ЕТО №10	54,963	54,602	56,408	58,460	57,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Резерв
4	Котельная пос. Притомский - ЕТО №04	22,284	22,741	22,409	22,838	22,610	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	22,235	Резерв
4	Котельная №19 - ЕТО №04	0,210	0,236	0,184	0,234	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	Резерв
4	Котельная №72 - ЕТО №04	0,106	0,097	0,097	0,095	0,081	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	Резерв
4	Котельная УПК - ЕТО №04	0,236	0,227	0,254	0,237	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	Резерв
4	Котельная ОРК «Таргай» - ЕТО №04	0,395	0,404	0,396	0,429	0,325	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	Резерв
4	Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	2,248	2,063	2,556	2,352	2,470	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	Резерв
4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	2,673	2,726	2,558	2,500	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	Резерв
4	Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	0,190	0,190	0,182	0,198	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	Резерв
4	Котельная пос. Листвяги - ЕТО №04	12,426	12,628	12,779	3,892	3,774	3,792	3,792	3,742	3,742	3,742	3,712	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	Резерв
4	Котельная №6 - ЕТО №04	1,154	1,216	1,393	1,388	1,358	1,358	1,358	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	Резерв
4	Котельная №32 (БПОУ) - ЕТО №04	1,840	1,303	1,253	1,191	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	Резерв
4	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04	0,629	0,427	0,428	1,046	1,004	1,004	1,004	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Резерв
4	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04	1,061	0,885	0,621	0,933	0,884	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	Резерв
4	Котельная проф. «Бунгурский» - ЕТО №04	0,143	0,328	0,320	0,267	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	Резерв
4	Котельная «РТРС» - ЕТО №04	0,470	0,470	0,522	0,570	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	Резерв
4	Котельная ОЦ «Голубь» - ЕТО №04	0,558	0,232	0,232	0,591	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	Резерв
4	Котельная школы №1 - ЕТО №04	0,833	0,842	0,806	0,828	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	Резерв
4	Котельная школы №23 - ЕТО №04	0,842	0,886	0,868	0,857	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	Резерв
4	Котельная школы №37 - ЕТО №04	0,426	0,461	0,100	0,380	0,458	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	Резерв
4	Котельная школы №43 - ЕТО №04	0,789	0,806	0,798	0,816	0,806	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	Резерв
4	Котельная интерната №66 (Монтажник) - ЕТО №04	0,770	0,846	0,846	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	Резерв
4	Котельная школы №16 - ЕТО №04	0,144	0,197	0,170	0,163	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	Резерв
4	Котельная детского сада №123 -	-0,006	-0,006	0,034	0,025	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	Резерв

ЕТО	№ п/п	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата, Гкал/ч																								Примечание	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		2044
	ЕТО №04																										
4	Котельная ст. Полосухино - ЕТО №04	1,290	0,771	1,292	1,314	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	Резерв
4	Котельная «Кузнецкая крепость» - ЕТО №04	0,117	0,117	0,090	0,085	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	Резерв
5	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - ЕТО №05	-1,347	-1,347	3,687	5,224	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	Резерв
6	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ЕТО №06	-0,146	-0,146	0,065	0,081	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	Резерв
6	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ЕТО №06	0,636	0,636	1,913	2,287	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	Резерв
6	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ЕТО №06	-0,016	-0,016	0,161	-0,022	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	-0,253	Дефицит
6	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено - ЕТО №06	0,088	0,088	0,290	0,372	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	Резерв
7	Котельная ООО ТК «Садовая» - ЕТО №07	-0,101	-0,101	0,110	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	Резерв
9	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ЕТО №09	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	Резерв