



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 4**

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

## СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) 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 - 2023 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 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка в рамках федерального проекта «Чистый воздух» национального проекта «Экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
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 .....	4
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	6
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ .....	7
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	26
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	52

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ).....	9
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....	11
Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных.....	52
Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных.....	53

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей.....	27
Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей.....	28
Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей.....	29
Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей.....	30
Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей.....	31
Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей.....	32
Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей.....	33
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей.....	34
Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей.....	35
Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей.....	36
Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей.....	37
Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей.....	38
Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по резби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей.....	39
Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....	40
Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....	41

<i>Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>42</i>
<i>Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>43</i>
<i>Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 3.19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>49</i>
<i>Рисунок 3.24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>50</i>
<i>Рисунок 3.25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей .....</i>	<i>51</i>

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

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2023 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности. Также уточнена расчетная нагрузка в паре от ТЭЦ.

**2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ 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 (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;*

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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник №1 КТЭЦ АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00
отборы паровых турбин, в том числе:	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
РОУ	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
ПВК	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,6	7,6	6,9	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,8	3,8	3,9	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,7	77,3	77,8	79,1	79,3	80,2	80,2	80,2	80,3	80,5	80,5
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	12,3	12,4	12,6	12,6	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,7	13,7	14,0	14,0	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	18,2	18,3	18,6	18,7	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	32,0	33,1	33,3	33,9	34,0	34,3	34,4	34,4	34,4	34,5	34,5
Потери в паропроводах	2,3	2,3	2,3	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	839,218	820,369	825,878	826,984	856,279	861,372	875,672	877,859	887,392	887,861	887,913	888,848	890,969	891,716
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
отопление и вентиляция	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800
горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
1 (БУ-1)	127,000	126,000	126,900	127,100	131,683	132,495	134,774	135,122	136,642	136,716	136,725	136,874	137,212	137,331
отопление и вентиляция	118,700	117,700	118,500	118,700	123,492	124,253	126,391	126,717	128,142	128,212	128,220	128,360	128,677	128,789
горячее водоснабжение	8,300	8,300	8,300	8,300	8,191	8,241	8,383	8,405	8,499	8,504	8,504	8,514	8,535	8,542
2 (БУ-2)	151,300	144,700	140,400	140,600	145,784	146,683	149,206	149,591	151,273	151,356	151,365	151,530	151,904	152,036
отопление и вентиляция	141,400	135,200	131,200	131,400	136,705	137,548	139,913	140,275	141,853	141,930	141,939	142,093	142,444	142,568
горячее водоснабжение	9,900	9,500	9,200	9,200	9,079	9,135	9,292	9,316	9,421	9,426	9,427	9,437	9,460	9,468
3 (БУ-3)	202,100	193,300	187,500	187,800	194,724	195,924	199,294	199,809	202,056	202,166	202,179	202,399	202,899	203,075
отопление и вентиляция	188,800	180,600	175,200	175,500	182,585	183,711	186,871	187,354	189,461	189,564	189,576	189,782	190,251	190,416
горячее водоснабжение	13,300	12,700	12,300	12,300	12,138	12,213	12,423	12,455	12,595	12,602	12,603	12,617	12,648	12,659
4 (ВК)	341,500	338,700	341,100	341,600	354,088	356,271	362,399	363,336	367,421	367,622	367,645	368,045	368,954	369,274
отопление и вентиляция	319,000	316,500	318,700	319,100	331,983	334,029	339,775	340,653	344,484	344,672	344,693	345,069	345,921	346,221
горячее водоснабжение	22,400	22,300	22,400	22,400	22,105	22,242	22,624	22,683	22,938	22,950	22,952	22,977	23,033	23,053
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	596,100	548,300	568,200	574,194	551,434	556,987	572,578	574,963	585,357	585,868	585,925	586,944	589,257	590,072
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	19,300	18,100	18,900	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100
отопление и вентиляция	19,200	18,000	18,800	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1 (БУ-1)	89,400	83,300	87,600	88,500	84,871	85,756	88,242	88,622	90,279	90,360	90,369	90,532	90,901	91,031
отопление и вентиляция	83,500	77,900	81,800	82,700	79,582	80,413	82,743	83,100	84,654	84,730	84,739	84,891	85,237	85,359
горячее водоснабжение	5,900	5,500	5,800	5,800	5,288	5,343	5,498	5,522	5,625	5,630	5,631	5,641	5,664	5,672
2 (БУ-2)	105,800	95,400	96,900	97,900	93,886	94,865	97,615	98,036	99,869	99,959	99,969	100,149	100,557	100,700
отопление и вентиляция	98,900	89,200	90,500	91,500	88,051	88,969	91,548	91,942	93,662	93,746	93,756	93,924	94,307	94,442
горячее водоснабжение	7,000	6,300	6,400	6,400	5,835	5,896	6,067	6,093	6,207	6,213	6,213	6,224	6,250	6,259
3 (БУ-3)	141,300	127,400	129,400	130,800	125,434	126,743	130,417	130,978	133,428	133,548	133,562	133,802	134,347	134,539
отопление и вентиляция	132,000	119,100	120,900	122,200	117,593	118,820	122,264	122,791	125,087	125,200	125,212	125,438	125,949	126,128
горячее водоснабжение	9,300	8,400	8,500	8,600	7,841	7,923	8,153	8,188	8,341	8,348	8,349	8,364	8,398	8,410
4 (ВК)	240,300	224,000	235,400	237,900	228,143	230,523	237,205	238,227	242,682	242,901	242,925	243,362	244,353	244,702
отопление и вентиляция	224,500	209,300	219,900	222,300	213,920	216,151	222,417	223,375	227,552	227,757	227,780	228,190	229,119	229,446
горячее водоснабжение	15,800	14,700	15,500	15,600	14,223	14,372	14,788	14,852	15,130	15,143	15,145	15,172	15,234	15,256
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	42,800	29,500	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560	29,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-92,978	-74,129	-79,038	-78,744	-110,613	-116,166	-131,758	-134,142	-144,537	-145,048	-145,104	-146,124	-148,437	-149,251
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	235,740	283,540	264,240	273,046	295,818	290,265	274,674	272,289	261,895	261,384	261,327	260,308	257,995	257,180
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	519,282	481,090	496,578	487,506	470,286	474,868	487,734	489,701	498,278	498,700	498,747	499,588	501,496	502,168

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Зона действия источника тепловой мощности, га	1950,0	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,2	1964,9	1966,0	1970,3	1970,3	1970,3	1970,9	1972,0	1972,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,304	0,279	0,289	0,292	0,280	0,283	0,276	0,277	0,282	0,282	0,282	0,283	0,284	0,284
<b>Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
РОУ	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,2	6,2	6,2	9,6	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,5	49,4	49,5	49,6	50,1	50,6	51,2	51,5	51,7	51,8	51,9
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8	26,9	26,9	27,2	27,5	27,8	28,0	28,1	28,1	28,2
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	22,5	22,6	22,6	22,9	23,1	23,4	23,5	23,6	23,6	23,7
Потери в паропроводах	5,6	5,6	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1263,184	1266,325	1275,773	1276,087	1272,742	1277,180	1278,231	1290,780	1305,534	1320,570	1327,386	1331,661	1334,258	1338,761
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000
отопление и вентиляция	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200
горячее водоснабжение	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
1 (Западный)	276,300	278,000	283,100	283,300	281,474	283,887	284,458	291,280	299,302	307,476	311,181	313,506	314,918	317,366
отопление и вентиляция	253,000	254,600	259,300	259,400	257,930	260,141	260,665	266,916	274,267	281,757	285,153	287,283	288,576	290,820
горячее водоснабжение	23,300	23,400	23,900	23,900	23,544	23,746	23,793	24,364	25,035	25,719	26,029	26,223	26,341	26,546
2 (Ильинский)	232,000	233,400	237,700	237,900	236,268	238,293	238,773	244,499	251,232	258,094	261,204	263,155	264,340	266,395
отопление и вентиляция	212,400	213,800	217,700	217,800	216,566	218,422	218,862	224,111	230,282	236,572	239,423	241,211	242,297	244,181
горячее водоснабжение	19,500	19,700	20,000	20,000	19,702	19,871	19,911	20,388	20,950	21,522	21,781	21,944	22,043	22,214
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1048,600	1039,900	751,800	795,851	799,169	803,779	804,871	817,906	833,233	848,853	855,932	860,373	863,071	867,749
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	603,100	596,600	428,300	453,300	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190
отопление и вентиляция	596,800	590,500	423,800	448,600	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470
горячее водоснабжение	6,200	6,200	4,400	4,700	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720
1 (Западный)	242,200	240,900	175,900	186,200	186,940	189,446	190,039	197,123	205,453	213,942	217,789	220,203	221,669	224,211
отопление и вентиляция	221,800	220,600	161,000	170,500	171,341	173,638	174,182	180,675	188,309	196,090	199,616	201,828	203,172	205,502
горячее водоснабжение	20,400	20,300	14,800	15,700	15,599	15,808	15,857	16,449	17,144	17,852	18,173	18,374	18,497	18,709
2 (Ильинский)	203,400	202,300	147,700	156,400	157,039	159,143	159,642	165,593	172,590	179,721	182,953	184,981	186,212	188,348
отопление и вентиляция	186,200	185,300	135,200	143,200	143,929	145,858	146,315	151,770	158,182	164,718	167,681	169,539	170,667	172,625
горячее водоснабжение	17,100	17,000	12,400	13,200	13,109	13,285	13,327	13,824	14,408	15,003	15,273	15,442	15,545	15,723
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	105,450	175,370	183,462	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-338,734	-341,875	-355,003	-359,017	-355,167	-359,777	-360,870	-373,905	-389,231	-404,851	-411,931	-416,371	-419,069	-423,747
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-41,300	-32,600	181,900	126,057	141,576	136,966	135,874	122,839	107,512	91,892	84,813	80,372	77,674	72,996
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	995,224	987,832	818,200	863,516	848,082	851,801	852,681	863,195	875,556	888,155	893,865	897,447	899,623	903,396
Зона действия источника тепловой мощности, га	3548,0	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3572,0	3571,9	3574,1	3579,0	3582,4	3584,3	3586,5	3587,8	3589,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,279	0,198	0,210	0,210	0,211	0,225	0,229	0,233	0,237	0,239	0,240	0,241	0,242
<b>Теплоисточник №5 ЦТЭЦ ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,30	1040,70	1040,60	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40
отборы паровых турбин, в том числе:	539,20	347,00	370,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20
производственных показателей (с учетом противодействия)	80,40	80,40	80,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	458,60	266,60	289,80	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20
РОУ	276,00	293,60	270,40	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20
ПВК	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Располагаемая тепловая мощность станции	801,0	626,7	626,7	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	38,2	42,2	45,1	45,5	45,8	45,8	46,1	46,8	46,8	47,6	47,7	47,7
1 (правый водовод)	19,0	19,0	19,0	21,0	22,5	22,6	22,8	22,8	22,9	23,3	23,3	23,7	23,7	23,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	21,2	22,7	22,9	23,0	23,0	23,2	23,5	23,5	23,9	23,9	24,0
Потери в паропроводах	2,8	2,8	2,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	464,212	413,681	441,814	499,052	533,827	538,425	541,742	541,742	545,298	552,954	553,903	563,233	563,509	563,854
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
горячее водоснабжение	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 (правый водовод)	220,600	219,700	230,500	249,000	249,363	251,657	253,312	253,312	255,087	258,907	259,381	264,036	264,174	264,346
отопление и вентиляция	184,700	184,000	193,100	217,600	217,852	219,856	221,303	221,303	222,853	226,190	226,604	230,672	230,792	230,942
горячее водоснабжение	35,800	35,700	37,400	31,400	31,511	31,801	32,010	32,010	32,234	32,717	32,777	33,365	33,382	33,404
2 (левый водовод)	223,600	222,700	233,700	250,000	250,364	252,668	254,330	254,330	256,111	259,947	260,422	265,097	265,235	265,408
отопление и вентиляция	187,300	186,600	195,700	218,500	218,753	220,766	222,218	222,218	223,775	227,126	227,541	231,626	231,746	231,897
горячее водоснабжение	36,300	36,200	38,000	31,500	31,611	31,902	32,112	32,112	32,337	32,821	32,881	33,471	33,489	33,510
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	431,400	319,700	318,000	332,055	281,533	286,519	290,117	290,117	293,974	302,277	303,306	313,426	313,725	314,099
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	27,100	21,100	19,700	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703
отопление и вентиляция	26,400	26,600	20,500	19,100	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194
горячее водоснабжение	0,600	0,500	0,600	0,600	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
1 (правый водовод)	200,800	145,300	147,400	155,900	132,119	134,606	136,401	136,401	138,325	142,467	142,981	148,029	148,179	148,365
отопление и вентиляция	175,000	126,700	128,500	135,900	115,435	117,608	119,176	119,176	120,858	124,477	124,925	129,336	129,467	129,630
горячее водоснабжение	25,700	18,600	18,900	20,000	16,684	16,998	17,225	17,225	17,468	17,991	18,056	18,693	18,712	18,736
2 (левый водовод)	203,500	147,300	149,500	156,500	132,712	135,210	137,014	137,014	138,946	143,107	143,623	148,694	148,844	149,031
отопление и вентиляция	177,500	128,400	130,300	136,500	115,944	118,127	119,703	119,703	121,391	125,026	125,477	129,907	130,038	130,202
горячее водоснабжение	26,100	18,900	19,200	20,100	16,767	17,083	17,311	17,311	17,555	18,081	18,146	18,787	18,806	18,829
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	52,600	23,500	13,695	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	174,718	50,949	22,816	-121,972	-159,571	-164,557	-168,155	-168,155	-172,012	-180,315	-181,344	-191,463	-191,763	-192,137
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,930	241,330	272,130	184,330	236,605	231,619	228,021	228,021	224,164	215,861	214,832	204,712	204,413	204,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	667,40	667,40	667,40	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	388,802	303,266	272,054	270,935	230,526	234,360	237,126	237,126	240,091	246,475	247,266	255,047	255,277	255,565
Зона действия источника тепловой мощности, га	2205,0	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2211,3	2212,0	2212,0	2214,2	2216,4	2217,1	2219,9	2220,0	2220,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,128	0,127	0,131	0,107	0,109	0,110	0,110	0,112	0,115	0,116	0,120	0,120	0,120

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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969
8	отопление	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
9	вентиляция	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324
10	горячее водоснабжение	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,743	5,743	5,743	5,743	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,320	7,320	7,320	7,320	7,330	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов, 1-В)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Располагаемая тепловая мощность станции		7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,441	4,441	4,441	4,441	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443
8	отопление		2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
9	вентиляция		0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
10	горячее водоснабжение		2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,653	1,653	1,653	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,775	2,775	2,775	2,865	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		4,59	4,59	4,59	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		2,057	2,057	2,057	2,057	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Кавказская, 26)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,55	3,52	3,40	3,31	3,31	3,33	3,38	3,41	3,60	4,83	4,83
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,280	23,910	23,610	23,670	23,465	22,663	22,056	22,072	22,213	22,507	22,747	24,036	32,235	32,235
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,450	21,580	23,700	22,290	20,574	19,651	18,954	18,972	19,134	19,472	19,748	21,231	30,659	30,659
8	отопление	14,230	15,180	16,960	15,770	14,189	13,573	13,084	13,096	13,196	13,403	13,572	14,522	20,139	20,139
9	вентиляция	0,340	0,360	0,410	0,380	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
10	горячее водоснабжение	2,340	2,500	2,790	2,590	2,400	2,215	2,097	2,101	2,142	2,229	2,300	2,639	5,220	5,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,600	31,970	32,270	32,190	32,430	33,353	34,051	34,032	33,870	33,532	33,256	31,774	22,345	22,345
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	38,970	37,840	35,720	37,120	38,841	39,764	40,461	40,443	40,281	39,943	39,667	38,184	28,756	28,756
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,42	39,42	39,42	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,937	16,790	18,401	17,336	15,993	15,344	14,834	14,847	14,953	15,174	15,355	16,361	22,386	22,386
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	98,6	97,8	97,8	97,9	97,9	98,0	98,2	100,6	100,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,182	0,203	0,189	0,172	0,165	0,160	0,160	0,161	0,164	0,167	0,180	0,257	0,257
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Слесарная, 12)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,77	4,03	3,99	4,06	4,06	4,06	4,13	4,15	4,15	4,30	4,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,780	25,690	24,980	24,760	26,461	26,213	26,660	26,660	26,660	27,127	27,236	27,236	28,229	28,887
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,290	18,040	21,760	19,660	18,226	17,941	18,456	18,456	18,456	18,994	19,120	19,120	20,264	21,022
8	отопление	11,190	11,810	14,900	13,190	11,923	11,733	12,060	12,060	12,060	12,384	12,457	12,457	13,265	13,755
9	вентиляция	0,630	0,660	0,840	0,740	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
10	горячее водоснабжение	1,670	1,760	2,230	1,970	1,656	1,598	1,718	1,718	1,718	1,861	1,897	1,897	2,082	2,250
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,830	33,920	34,630	34,950	32,989	33,274	32,759	32,759	32,759	32,221	32,095	32,095	30,951	30,193
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,120	45,370	41,650	43,820	45,252	45,538	45,022	45,022	45,022	44,484	44,359	44,359	43,215	42,456
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,41	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,746	14,326	17,186	15,567	14,582	14,382	14,729	14,729	14,729	15,077	15,156	15,156	16,000	16,519

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,0	117,8	117,8	117,8	117,9	117,9	117,9	118,6	118,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,120	0,152	0,134	0,120	0,118	0,122	0,122	0,122	0,126	0,127	0,127	0,135	0,140
<b>Зырянская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Пархоменко, 110)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,08	6,22	6,28	6,36	6,58	6,58	6,63	6,92	6,92	6,92	7,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,980	43,510	43,730	43,250	44,268	44,650	45,257	46,839	46,839	47,151	49,227	49,227	49,227	52,224
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,340	33,950	33,890	38,160	35,728	36,163	36,856	38,660	38,660	39,015	41,383	41,383	41,383	44,801
8	отопление	22,060	22,550	22,500	26,020	23,906	24,128	24,535	25,678	25,678	25,896	27,434	27,434	27,434	29,488
9	вентиляция	1,100	1,130	1,120	1,300	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
10	горячее водоснабжение	4,040	4,130	4,120	4,760	4,431	4,591	4,791	5,229	5,229	5,323	5,861	5,861	5,861	6,805
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,770	49,240	49,020	49,630	48,470	48,035	47,342	45,539	45,539	45,183	42,815	42,815	42,815	39,397
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	65,550	64,940	65,000	60,800	63,234	62,799	62,106	60,302	60,302	59,946	57,579	57,579	57,579	54,160
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	78,89	78,89	78,89	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,784	26,242	26,198	29,392	27,541	27,784	28,217	29,419	29,419	29,649	31,259	31,259	31,259	33,437
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,6	208,1	208,1	208,1	208,4	208,4	208,4	209,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,134	0,133	0,154	0,142	0,144	0,147	0,154	0,154	0,156	0,165	0,165	0,165	0,179
<b>Куйбышевская центральная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Стволовая, 9)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,40	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,69	8,57	8,85	10,59	10,59	10,59	10,74	10,82	10,86	11,13	11,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	45,610	43,750	43,290	43,500	42,894	44,293	52,989	52,989	52,989	53,752	54,167	54,365	55,702	55,702
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,020	35,920	36,390	33,990	31,337	33,015	43,448	43,448	43,448	44,363	44,861	45,099	46,704	46,704
8	отопление	22,390	22,310	22,690	20,690	18,577	19,098	25,453	25,453	25,453	26,048	26,288	26,434	27,356	27,356
9	вентиляция	1,730	1,730	1,760	1,600	1,495	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
10	горячее водоснабжение	3,240	3,230	3,290	3,000	2,696	2,864	5,204	5,204	5,204	5,372	5,547	5,599	6,015	6,015
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	29,070	30,930	31,390	31,080	32,202	30,524	20,091	20,091	20,091	19,175	18,678	18,440	16,835	16,835
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,310	47,410	46,940	49,280	52,328	50,651	40,217	40,217	40,217	39,302	38,804	38,566	36,962	36,962
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,33	63,33	63,33	63,27	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,846	28,767	29,128	27,271	25,204	26,533	33,654	33,654	33,654	34,312	34,596	34,760	35,806	35,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	199,2	200,3	200,3	200,3	200,7	200,8	200,9	201,3	201,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,137	0,140	0,127	0,115	0,121	0,164	0,164	0,164	0,168	0,169	0,170	0,177	0,177
<b>Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэнерго» (Шоссе Притомское, 26)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,85	2,88	2,89	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,98	2,98	2,99
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,010	10,410	10,410	10,280	10,389	10,407	10,252	10,252	10,252	10,252	10,252	10,756	10,756	10,797
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,010	9,380	8,780	9,230	8,673	8,696	8,498	8,498	8,498	8,498	8,498	9,141	9,141	9,194
8	отопление	5,270	5,590	5,080	5,500	4,990	5,008	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	5,286	5,286	5,316
9	вентиляция	0,060	0,060	0,050	0,060	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
10	горячее водоснабжение	0,800	0,850	0,770	0,830	0,750	0,750	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,820	0,820	0,831
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,900	26,500	26,500	26,680	26,536	26,513	26,711	26,711	26,711	26,711	26,711	26,068	26,068	26,015
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,780	30,410	31,010	30,580	31,132	31,109	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	30,664	30,664	30,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	29,79	29,79	29,79	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мощного котла														
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,225	7,506	7,049	7,392	6,972	6,993	6,848	6,848	6,848	6,848	6,848	7,323	7,323	7,359
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,056	0,051	0,055	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,053	0,053	0,053
Котельная №19 - ООО «Сибэнерго» (пр-д Школьный, 1а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,250	0,220	0,280	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
8	отопление	0,230	0,220	0,190	0,250	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
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
10	горячее водоснабжение	0,000	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,670	0,680	0,710	0,650	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,220	0,194	0,246	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,154	0,133	0,175	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (ул. Фесковская, 99)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,060	0,070	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
8	отопление	0,040	0,050	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
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
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,180	0,180	0,180	0,180	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,240	0,230	0,220	0,220	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,044	0,044	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,200	0,280	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (проезд Томский, 11а корп. 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,280	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,310	0,320	0,290	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
8	отопление	0,240	0,270	0,280	0,250	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
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
10	горячее водоснабжение	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,720	0,690	0,680	0,710	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,264	0,273	0,246	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,211	0,218	0,195	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
<b>Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,33	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,710	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,890	0,770	0,760	0,760	0,724	0,724	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
8	отопление	0,570	0,470	0,460	0,370	0,325	0,325	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
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
10	горячее водоснабжение	0,100	0,080	0,080	0,060	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,104	1,124	1,124	0,704	0,634	0,634	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,144	1,264	1,274	1,284	1,322	1,322	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,695	0,607	0,598	0,616	0,592	0,592	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,046	0,045	0,036	0,032	0,032	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,56	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,990	2,020	2,020	2,010	1,943	1,905	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,660	2,710	2,920	2,340	2,578	2,530	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
8	отопление	2,020	2,070	2,280	1,720	1,970	1,941	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915
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
10	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,060	0,040	0,047	0,039	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,610	3,580	3,580	3,590	3,674	3,722	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,520	3,470	3,260	3,840	3,599	3,647	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,297	2,341	2,517	2,024	2,227	2,192	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,059	0,065	0,049	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (проезд Дагестанский, 14)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на	1,620	2,260	2,200	2,390	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	коллекторах станции), в том числе:														
8	отопление	1,010	1,620	1,560	1,750	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824
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
10	горячее водоснабжение	0,040	0,070	0,070	0,070	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,600	3,620	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,130	4,490	4,550	4,360	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,390	1,927	1,874	2,042	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,088	0,085	0,095	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Пинская, 43а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,180	0,180	0,180	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
8	отопление	0,110	0,140	0,140	0,150	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
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
10	горячее водоснабжение	0,000	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,550	0,510	0,510	0,510	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,123	0,158	0,158	0,158	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,065	0,065	0,069	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,07	1,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,260	8,350	8,350	8,210	8,161	8,223	8,130	8,130	8,143	8,143	8,143	8,143	8,182	8,460
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,650	4,960	4,560	4,320	4,119	4,189	4,084	4,084	4,098	4,098	4,098	4,098	4,142	4,456
8	отопление	2,110	2,290	2,060	1,920	1,803	1,877	1,810	1,810	1,820	1,820	1,820	1,820	1,849	2,054
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	1,450	1,570	1,410	1,320	1,256	1,244	1,217	1,217	1,220	1,220	1,220	1,230	1,303	1,319
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,580	3,490	3,490	3,660	3,719	3,650	3,755	3,755	3,740	3,740	3,740	3,696	3,383	3,313
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,250	7,940	8,340	8,590	8,795	8,725	8,830	8,830	8,816	8,816	8,816	8,772	8,458	8,389
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,40	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,816	2,983	2,772	2,640	2,520	2,592	2,523	2,523	2,533	2,533	2,533	2,563	2,774	2,822
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,2	101,2	101,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,038	0,035	0,032	0,030	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,033	0,034
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (ул. 375 км, 34)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,810	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,640	0,560	0,370	0,377	0,377	0,377	0,377	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
8	отопление	0,420	0,500	0,430	0,270	0,279	0,279	0,279	0,279	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,630	1,620	1,620	1,860	1,877	1,877	1,877	1,877	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,010	1,920	2,000	2,200	2,194	2,194	2,194	2,194	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,466	0,546	0,475	0,317	0,323	0,323	0,323	0,323	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,083	0,072	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (ул. Садопарковая, 32)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,710	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,900	0,870	1,620	1,620	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,903	1,903
8	отопление	0,510	0,490	1,050	1,060	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,254	1,254
9	вентиляция	0,040	0,040	0,090	0,090	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
10	горячее водоснабжение	0,130	0,120	0,260	0,260	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,325	0,325
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,120	2,070	1,270	1,370	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,192	1,192
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,150	3,180	2,430	2,380	2,286	2,286	2,286	2,286	2,286	2,286	2,286	2,286	2,102	2,102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,45	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,678	0,660	1,197	1,197	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,388	1,388
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,063	0,136	0,137	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,163	0,163
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,484	0,499	0,499	0,499	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,100	0,440	0,700	0,700	0,594	0,610	0,610	0,610	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
8	отопление	0,050	0,360	0,590	0,600	0,496	0,509	0,509	0,509	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,030	0,060	0,060	0,048	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	0,990	1,000	1,523	1,506	1,506	1,506	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,420	1,080	0,820	0,830	1,463	1,447	1,447	1,447	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,088	0,361	0,563	0,563	0,480	0,493	0,493	0,493	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,044	0,074	0,075	0,062	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Спортивная, 11а)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,360	0,540	0,760	1,080	0,713	0,713	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
8	отопление	0,330	0,500	0,700	1,000	0,651	0,651	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,040	0,050	0,070	0,052	0,052	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,950	0,940	0,940	0,920	0,914	0,914	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,490	1,270	0,950	1,321	1,321	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,299	0,440	0,625	0,889	0,582	0,582	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,135	0,188	0,268	0,176	0,176	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
<b>Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Профилакторий «Бунгурский»)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,670	0,410	0,440	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
8	отопление	0,270	0,270	0,060	0,080	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
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
10	горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,010	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,960	0,940	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,537	0,352	0,370	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,023	0,033	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
<b>Котельная «РПС» - ООО «Сибэнерго» (ул. Черемнова, 82)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,200	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
8	отопление	0,240	0,240	0,240	0,170	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,040	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,100	1,100	1,100	1,170	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	0,229	0,229	0,229	0,158	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,257	0,188	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
<b>Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,190	0,690	0,690	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
8	отопление	0,090	0,130	0,500	0,500	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
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
10	горячее водоснабжение	0,030	0,050	0,180	0,180	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,240	1,190	0,690	0,690	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,123	0,449	0,449	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,136	0,515	0,515	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
<b>Котельная школы №1 - ООО «Сибэнерго» (ул. Пролетарская, 81)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,210	0,200	0,240	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
8	отопление	0,170	0,180	0,170	0,210	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,670	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,790	1,800	1,760	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,158	0,167	0,158	0,194	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,185	0,176	0,213	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
<b>Котельная школы №23 - ООО «Сибэнерго» (ул. Редаково, 104)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Заграты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,190	0,140	0,160	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
8	отопление	0,170	0,160	0,110	0,130	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
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
10	горячее водоснабжение	0,010	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,720	1,720	1,720	1,720	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,810	1,860	1,840	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,158	0,114	0,132	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,126	0,089	0,104	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная школы №37 - ООО «Сибэнерго» (ул. Варшавская, 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,320	0,330	0,290	0,740	0,389	0,389	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
8	отопление	0,280	0,290	0,250	0,660	0,340	0,340	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
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,080	0,039	0,039	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,010	1,010	1,010	1,010	1,006	1,006	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,060	1,050	1,090	0,640	0,988	0,988	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,255	0,264	0,229	0,581	0,308	0,308	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,146	0,128	0,338	0,173	0,173	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная школы №43 - ООО «Сибэнерго» (ул. Жасминная, 8)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,260	0,230	0,240	0,220	0,220	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
8	отопление	0,220	0,220	0,200	0,210	0,187	0,187	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,013	0,013	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,740	1,770	1,760	1,778	1,778	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,211	0,211	0,194	0,202	0,182	0,182	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,160	0,168	0,153	0,153	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	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	0,300	0,120	0,110	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
8	отопление	0,150	0,150	0,010	0,000	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,650	1,650	1,650	1,650	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)	1,700	1,700	1,880	1,890	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,229	0,106	0,097	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,003	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>Котельная школы №16 - ООО «Сибэнерго» (ул. Громовой, 61)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,210	0,150	0,180	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
8	отопление	0,110	0,180	0,120	0,150	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
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
10	горячее водоснабжение	0,010	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,500	0,430	0,490	0,460	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,114	0,167	0,123	0,150	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,125	0,208	0,135	0,167	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
<b>Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,026	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
<b>Котельная ст. Полосухино - ООО «Сибэнерго» (ст. Полосухино)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,390	0,440	1,080	0,460	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
8	отопление	0,260	0,310	0,900	0,320	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,030	0,080	0,030	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,440	1,440	1,440	1,450	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,580	1,530	0,890	1,520	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,326	0,361	0,880	0,378	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,058	0,167	0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «Сибэнерго» (ул. Водопадная, 19)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,090	0,080	0,080	0,110	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
8	отопление	0,080	0,070	0,070	0,100	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,190	0,200	0,200	0,170	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,079	0,070	0,070	0,097	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,034	0,034	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Котельная АО «Евразруда» - АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	35,470	29,750	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	33,380	28,000	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	1,380	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	9,730	15,450	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	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,214	31,214	31,214	26,180	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	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
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,640	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,770	0,770	0,550	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,510	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,040	0,040	0,040	0,320	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,440	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,678	0,678	0,678	0,484	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,386	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	10,230	8,530	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529	8,529
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	8,690	7,250	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823	6,823
8	отопление	8,180	8,180	8,180	6,820	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393	6,393
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,840	1,840	1,840	3,630	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,890	3,890	3,890	5,340	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,33	8,33	8,33	8,34	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,647	7,647	7,647	6,380	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	2,217	1,848	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,920	0,980	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,780	0,590	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,540	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,090	0,090	0,090	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,280	0,280	0,280	0,480	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,686	0,519	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,201	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,300	2,040	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,950	1,950	1,950	1,730	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
8	отопление	1,840	1,840	1,840	1,630	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,290	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,480	0,480	0,480	0,700	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,716	1,716	1,716	1,522	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,685	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,950	3,720	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	3,720	3,480	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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	2,890	3,120	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	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,476	3,476	3,476	3,274	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	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
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,110	0,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
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
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
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
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
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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00



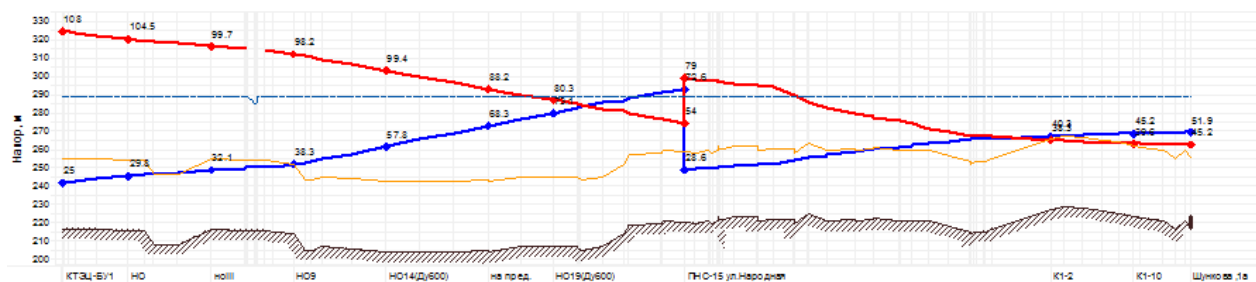
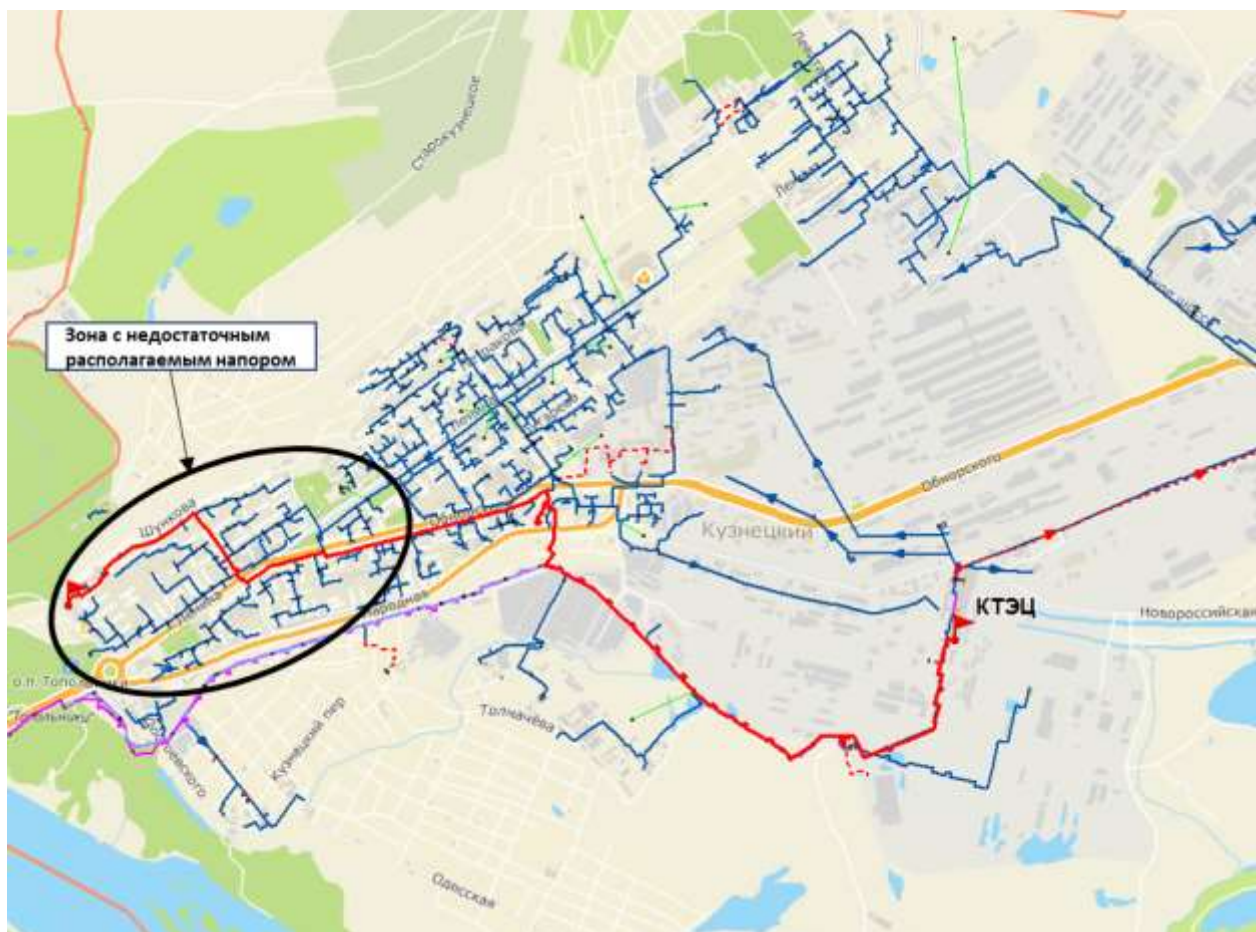
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мощного котла														
14	Минимально 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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,0	28,0	28,0	28,0	28,000	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

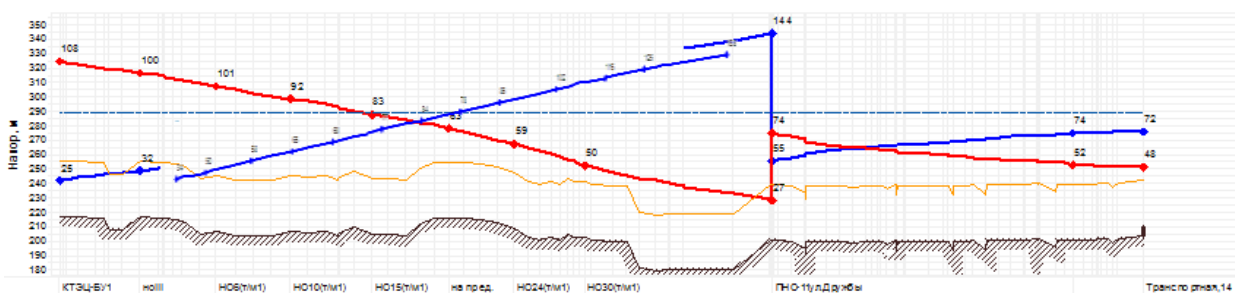
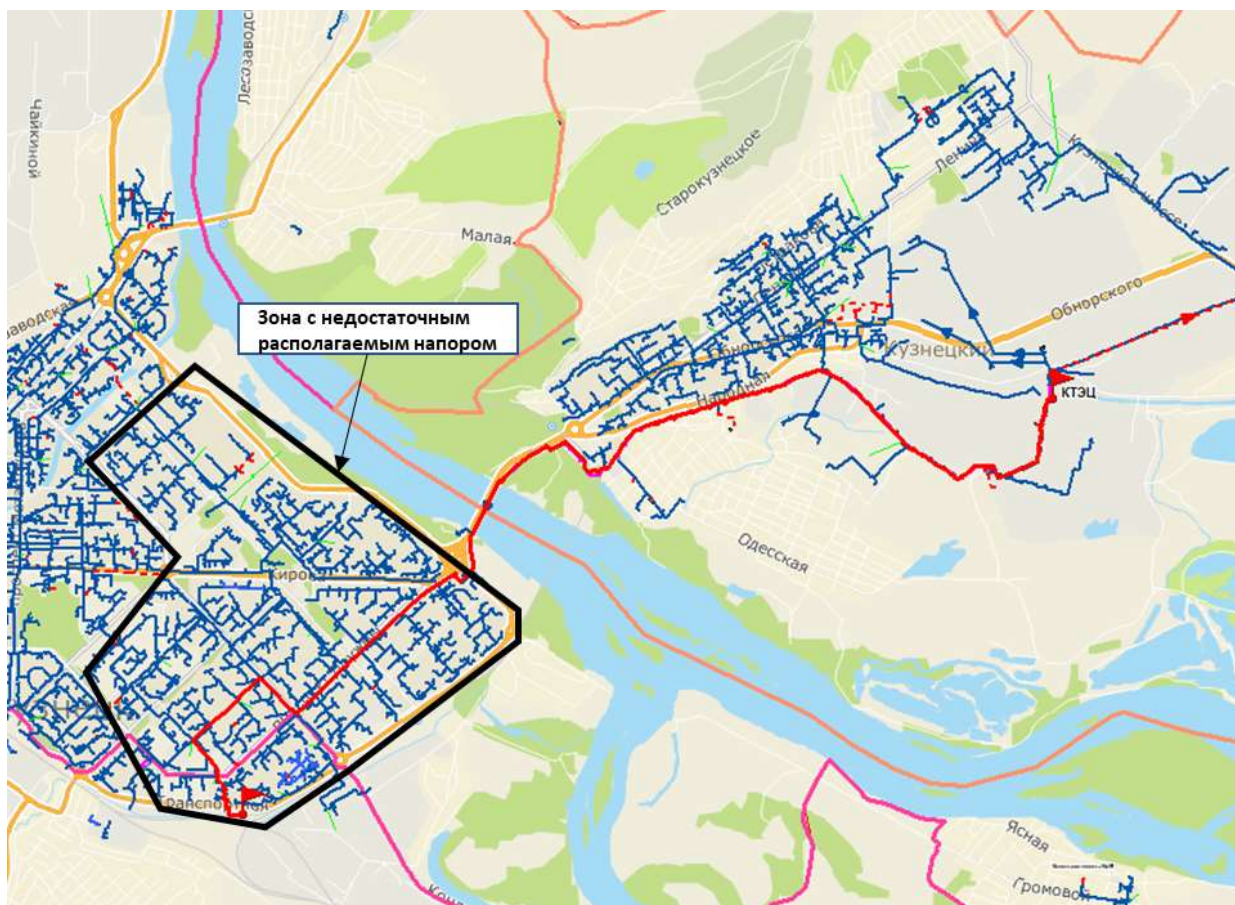
### **3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

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.

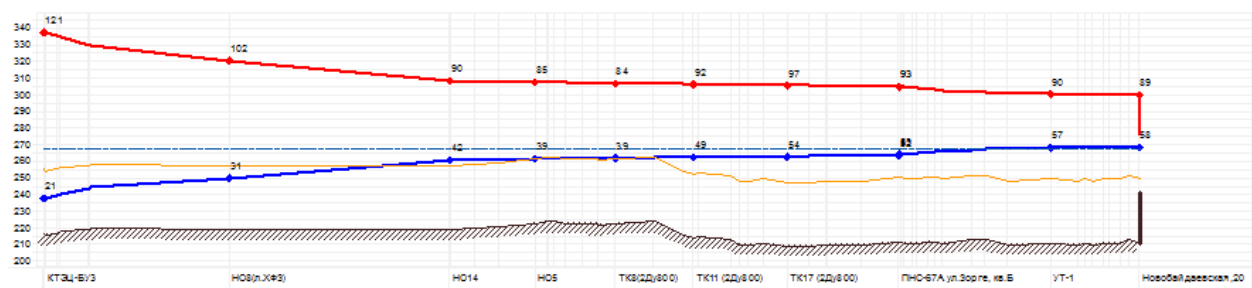
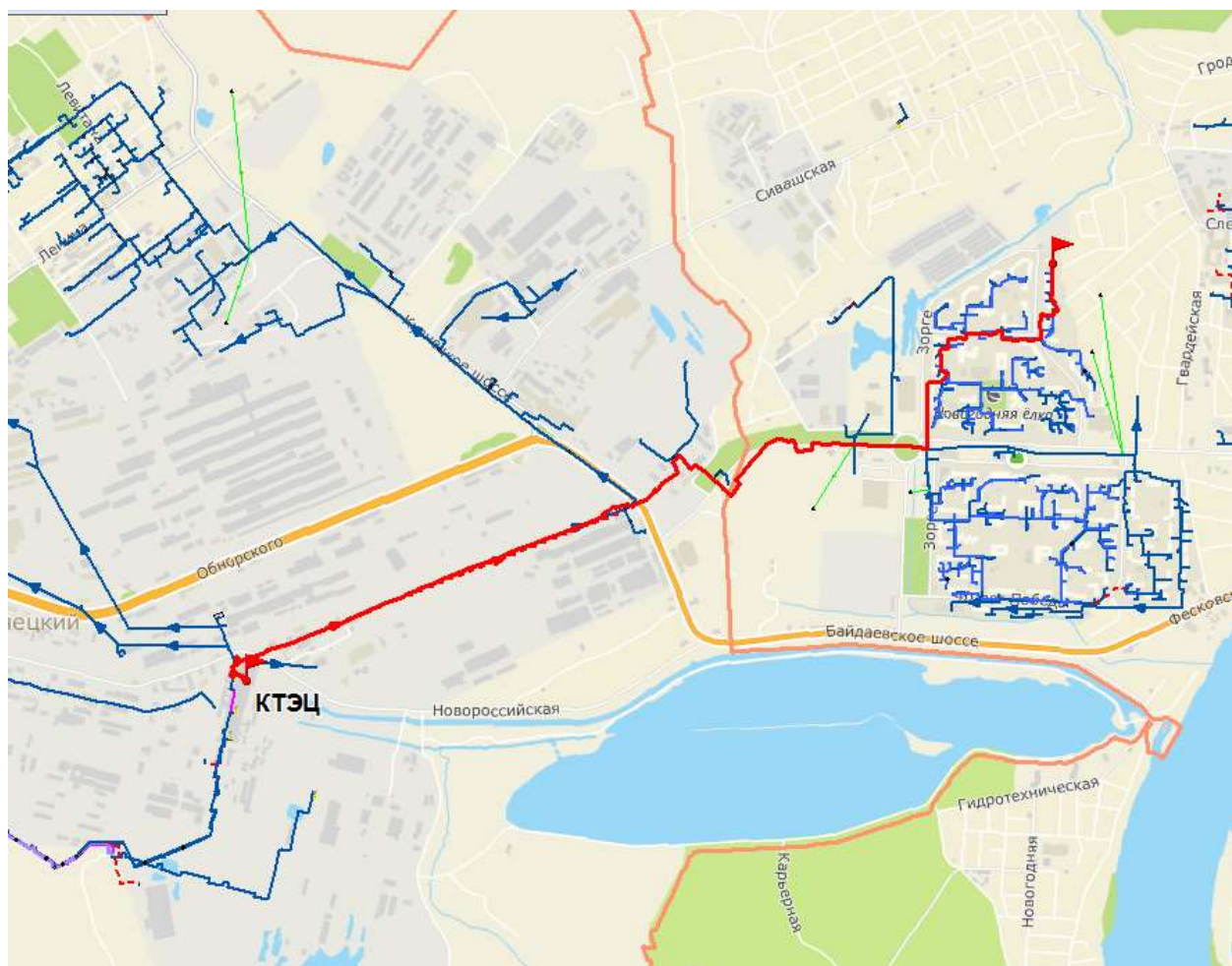


**Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей**

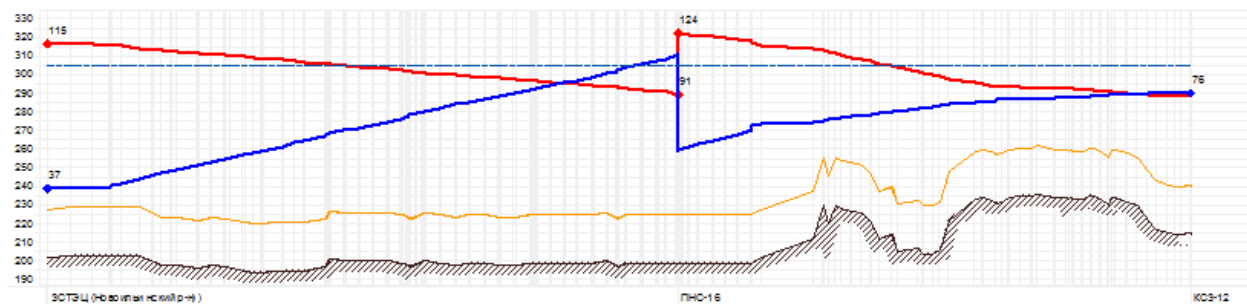
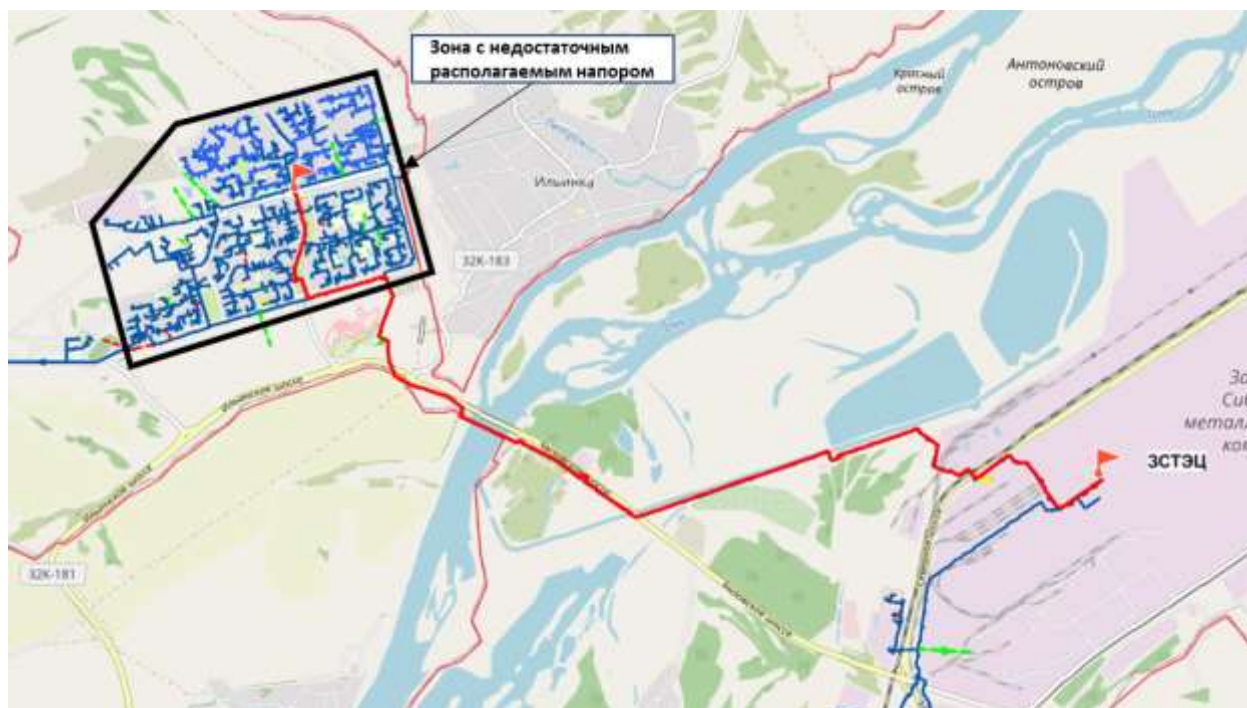


**Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей**

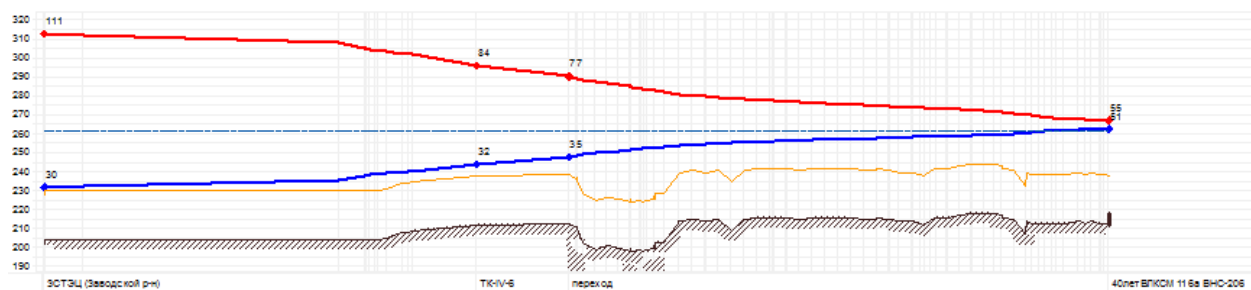




**Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей**

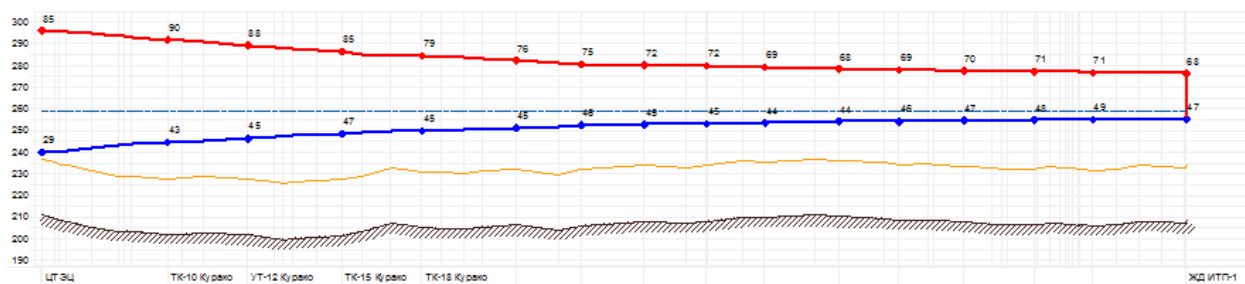
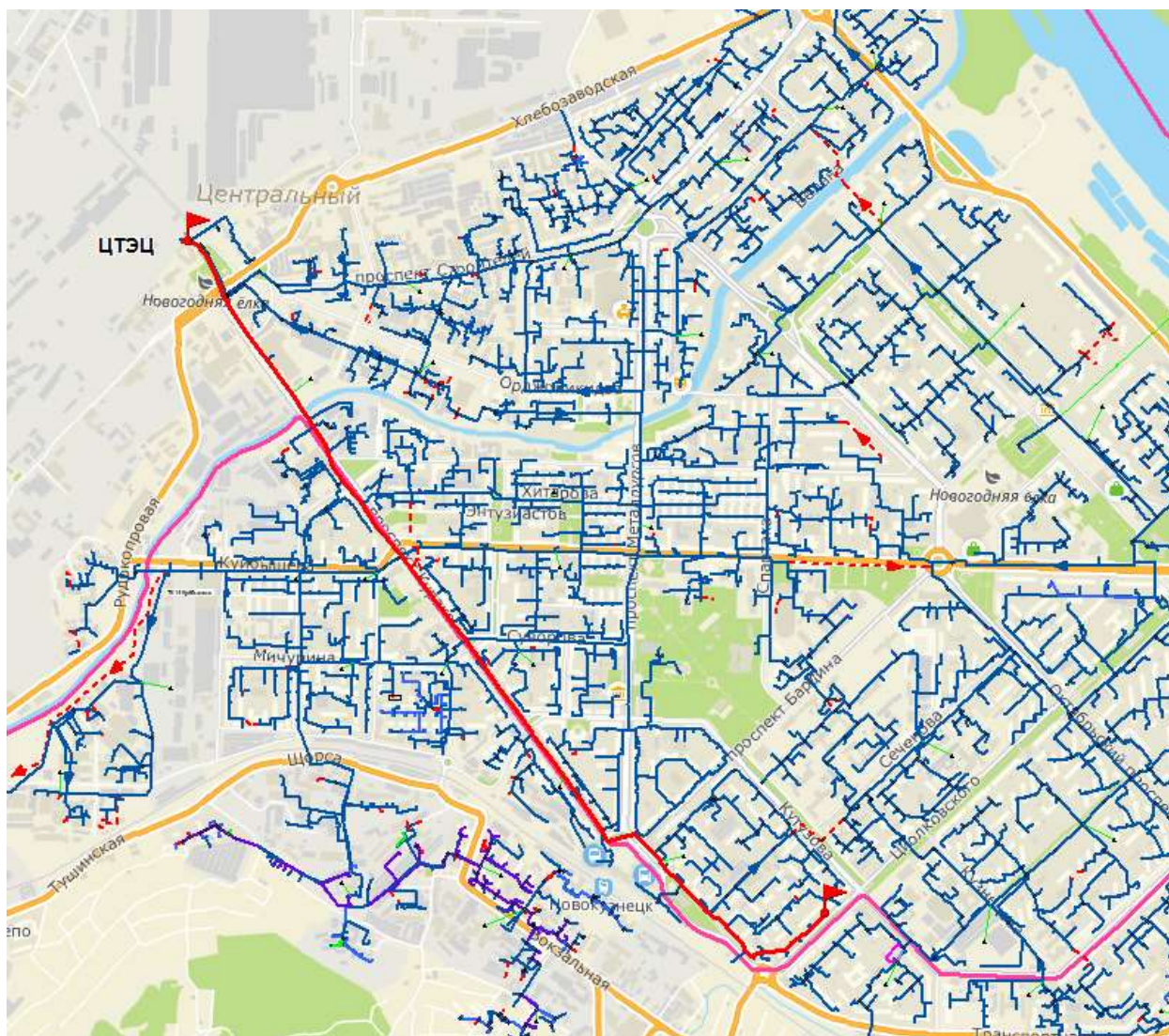


**Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей**



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

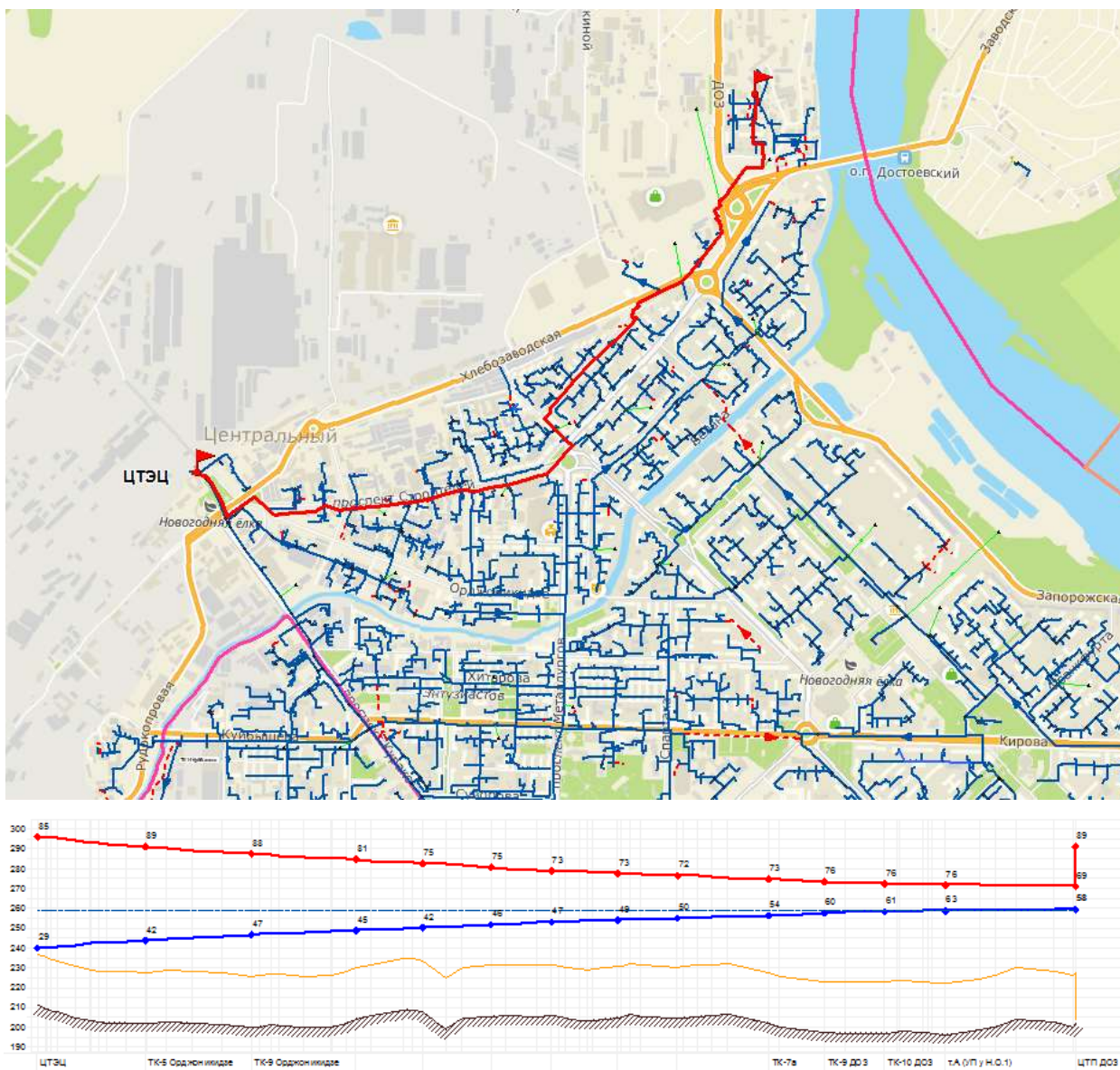




**Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей**

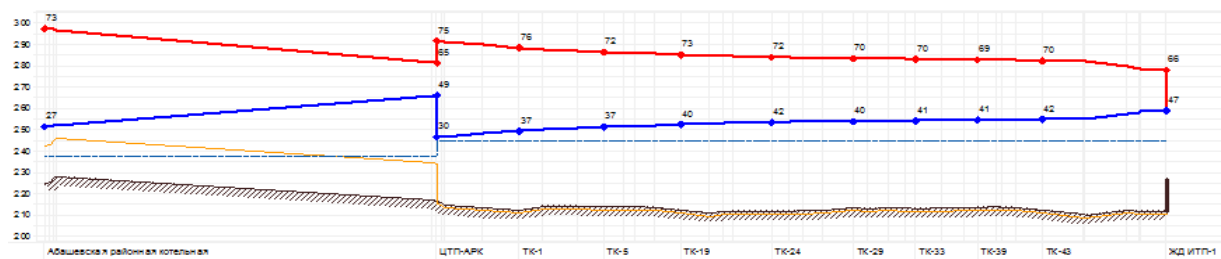




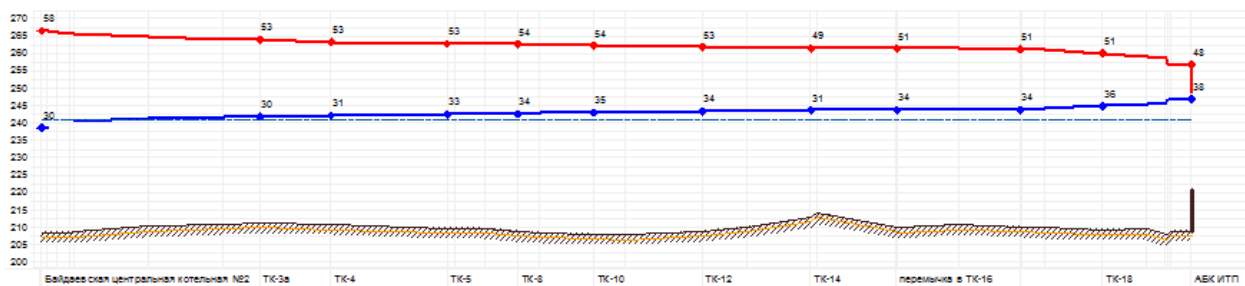


**Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей**



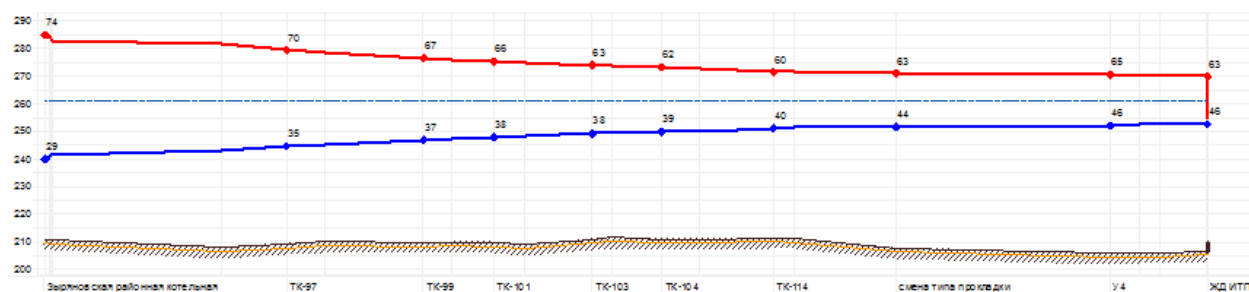


**Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей**

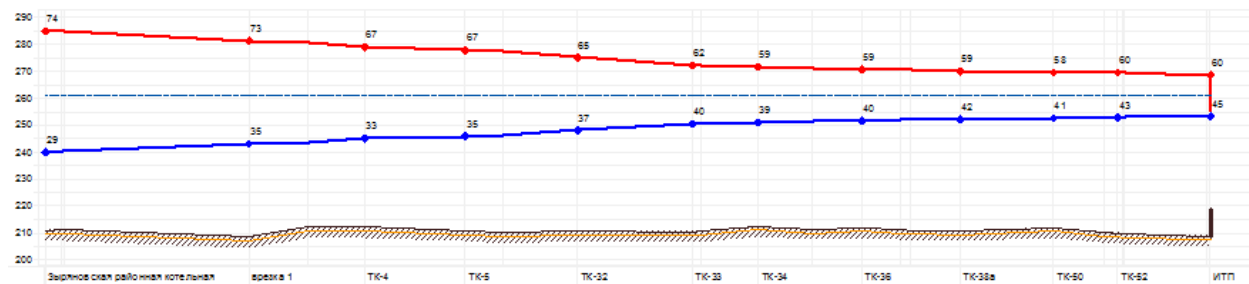


**Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей**



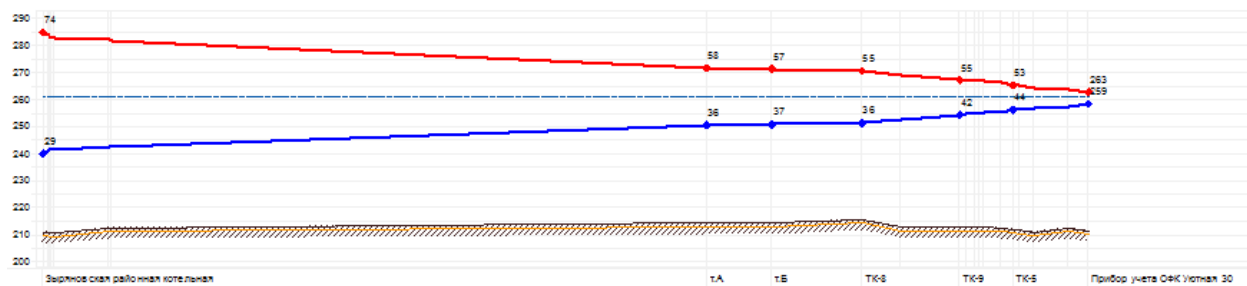
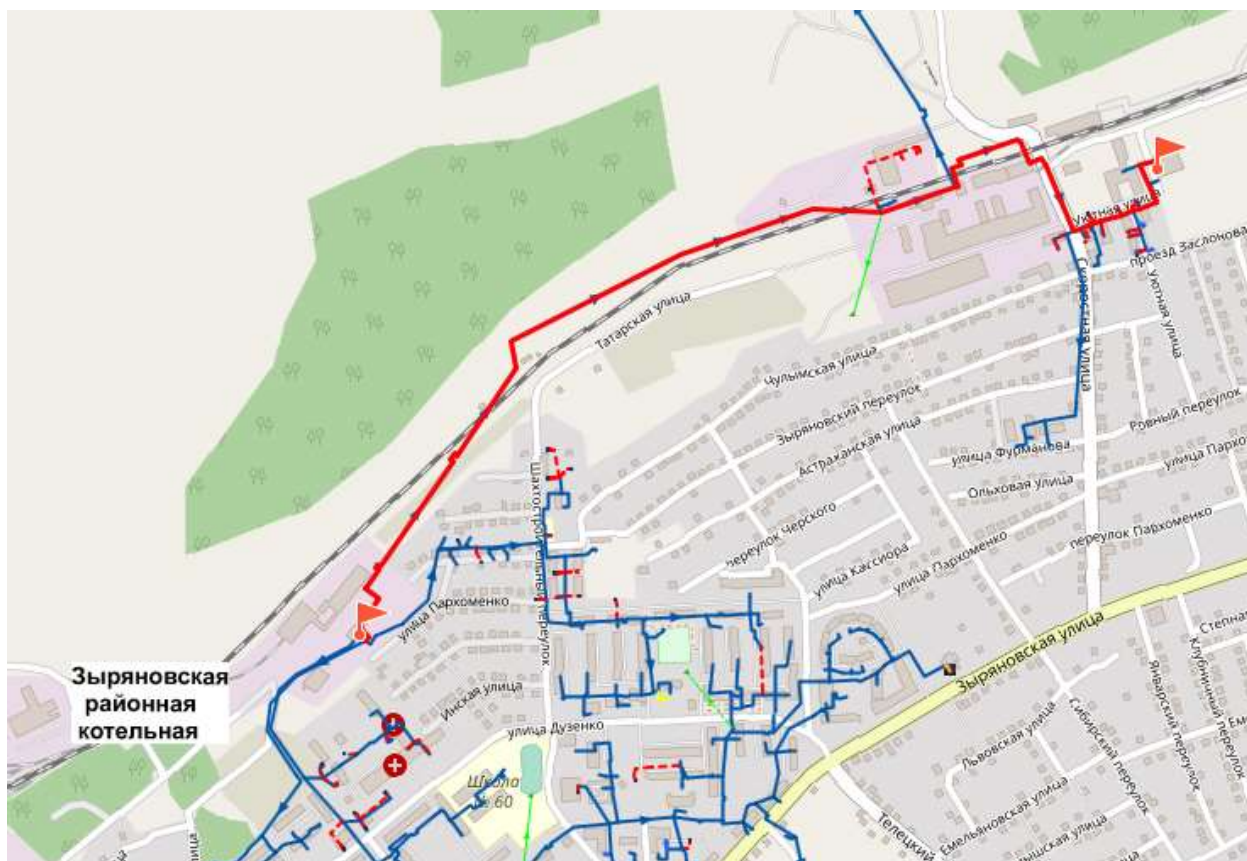


**Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей**

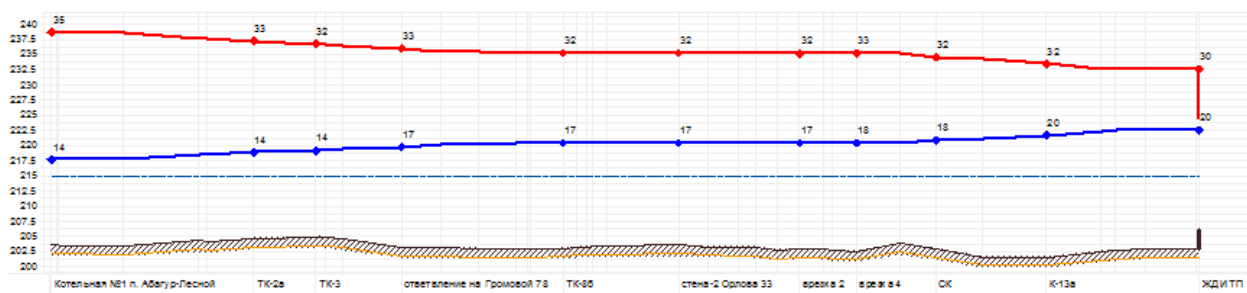
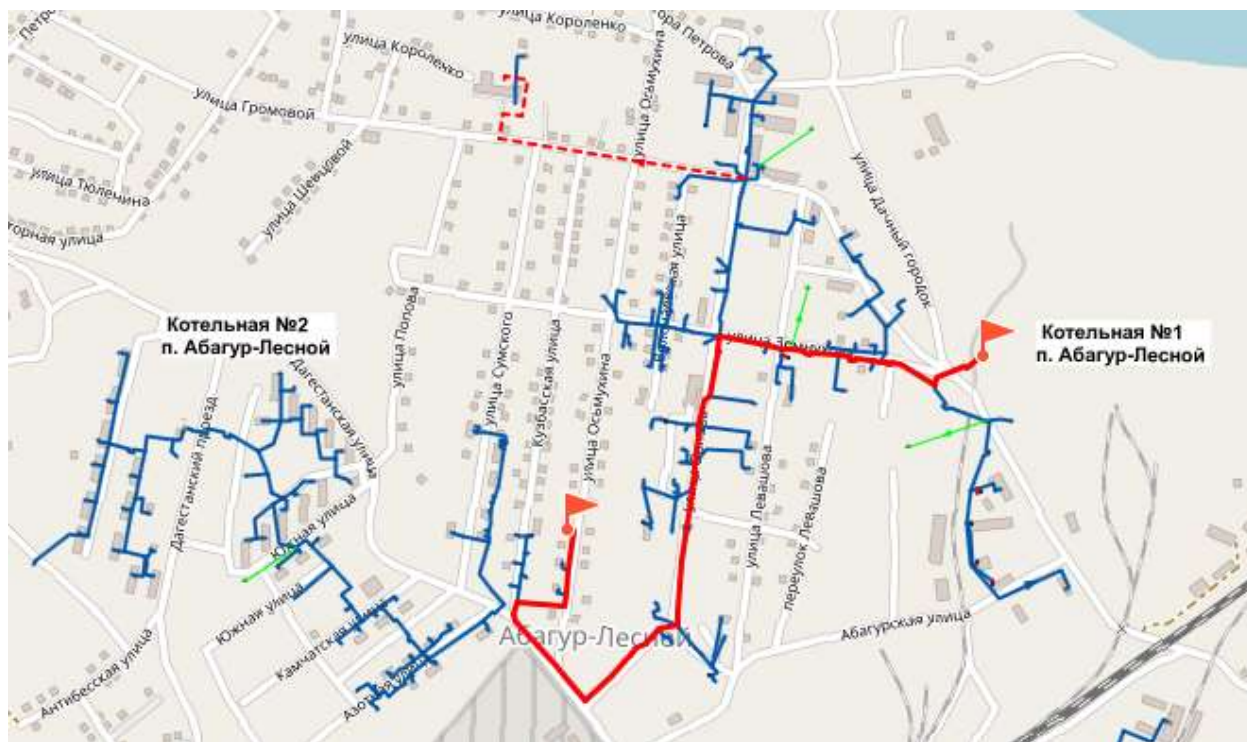


**Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей**



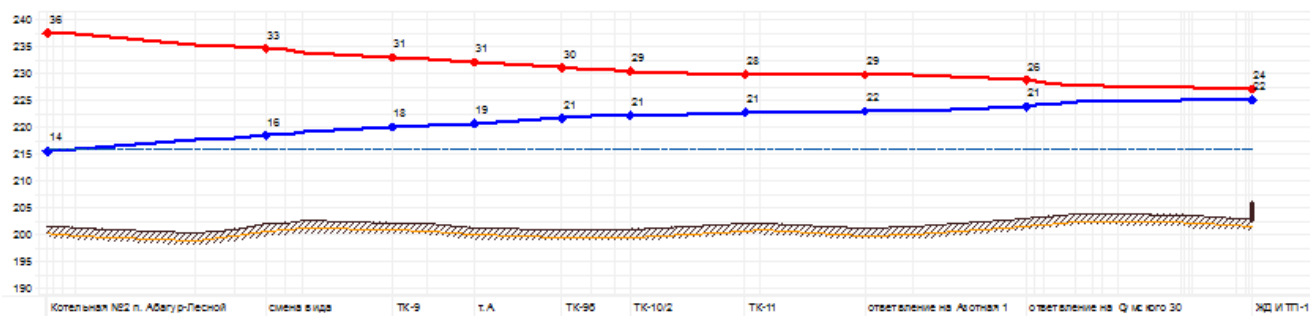


**Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зырянской районной котельной до MAOU DOD «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей**

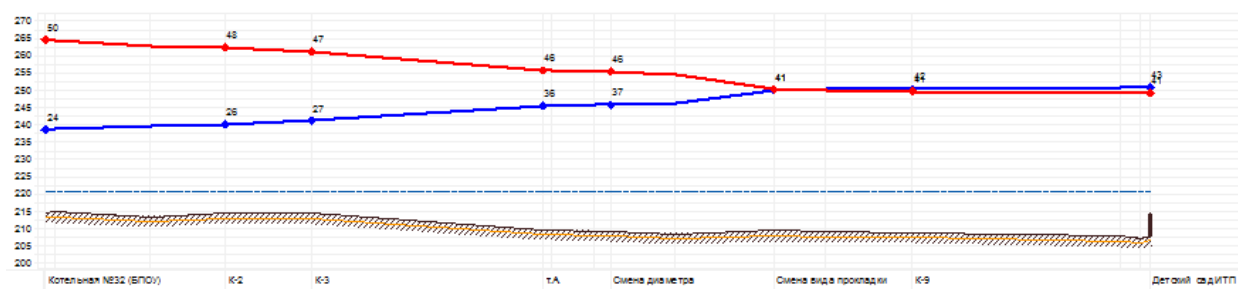


**Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей**

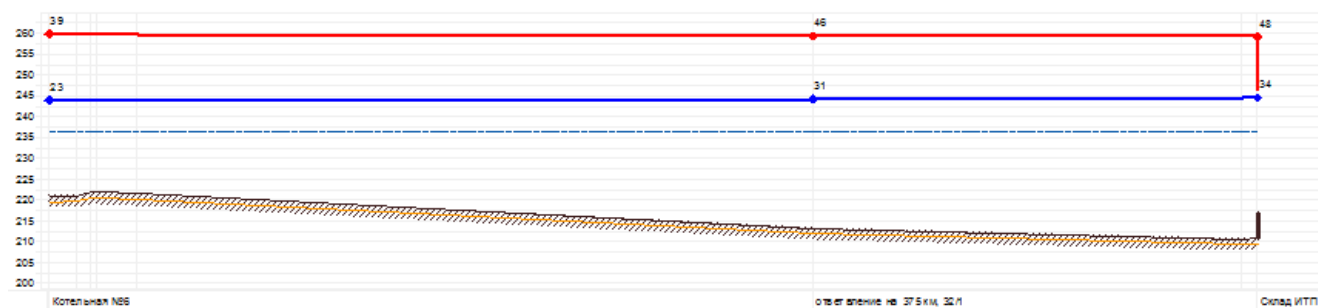




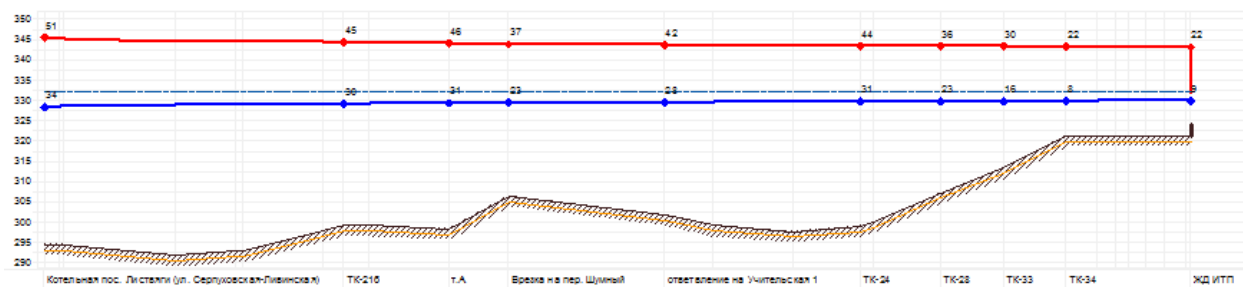
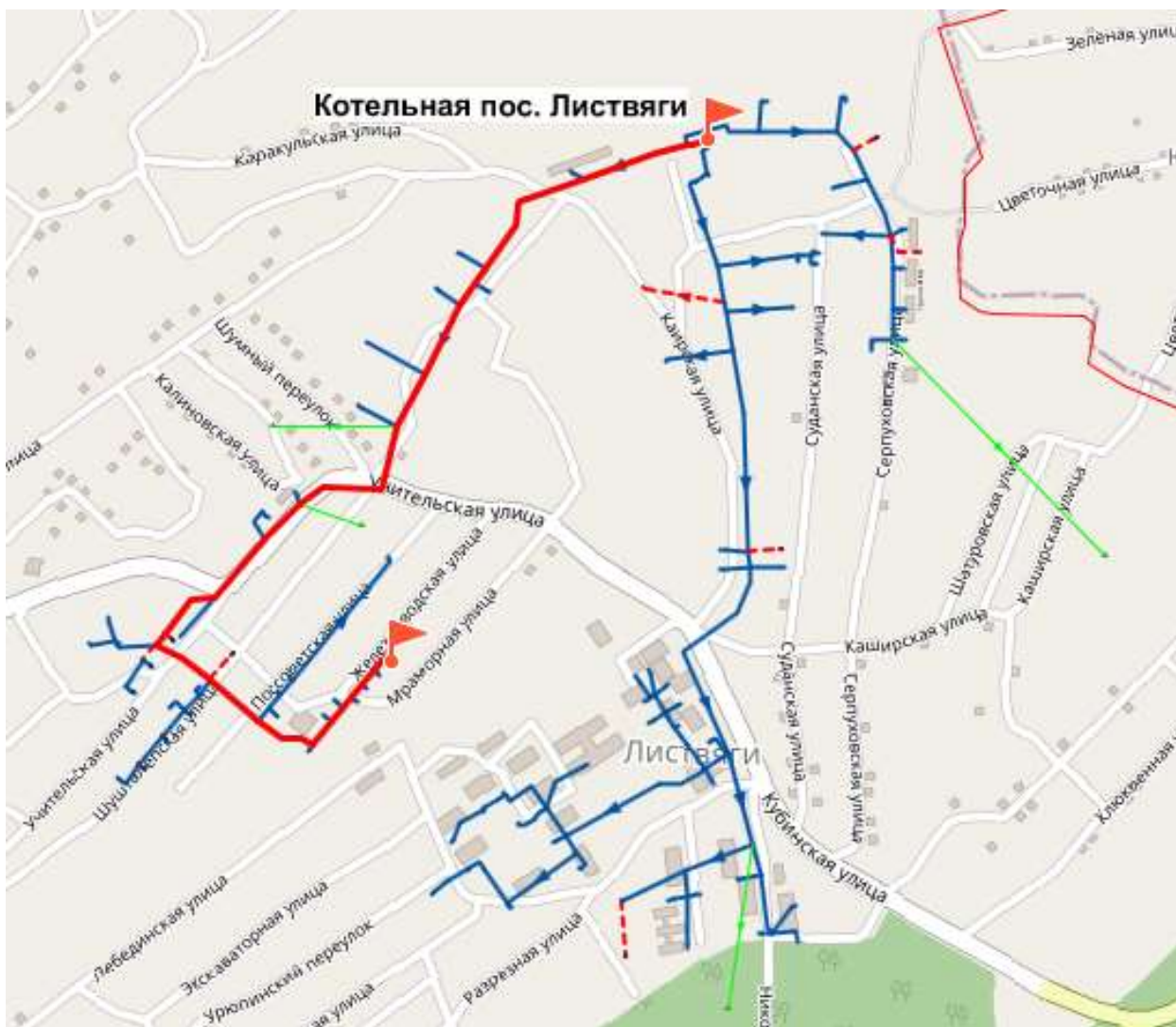
**Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей**



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



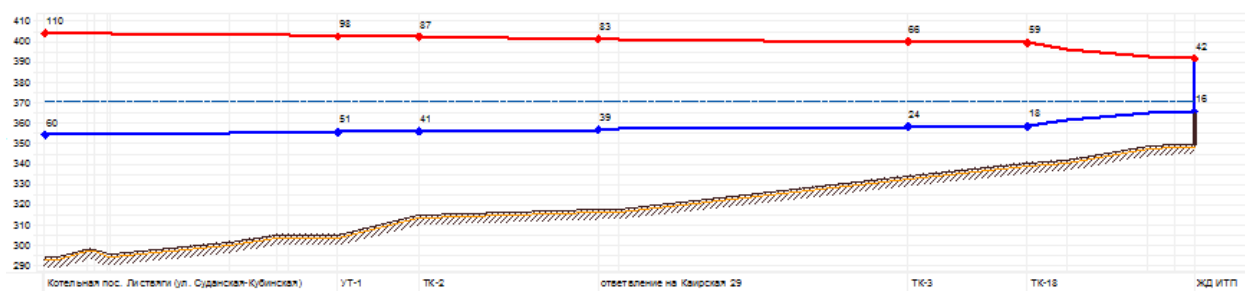
**Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей**



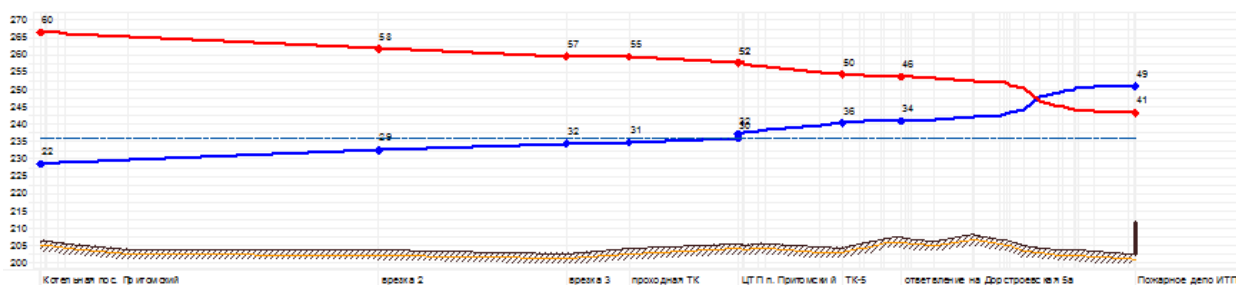
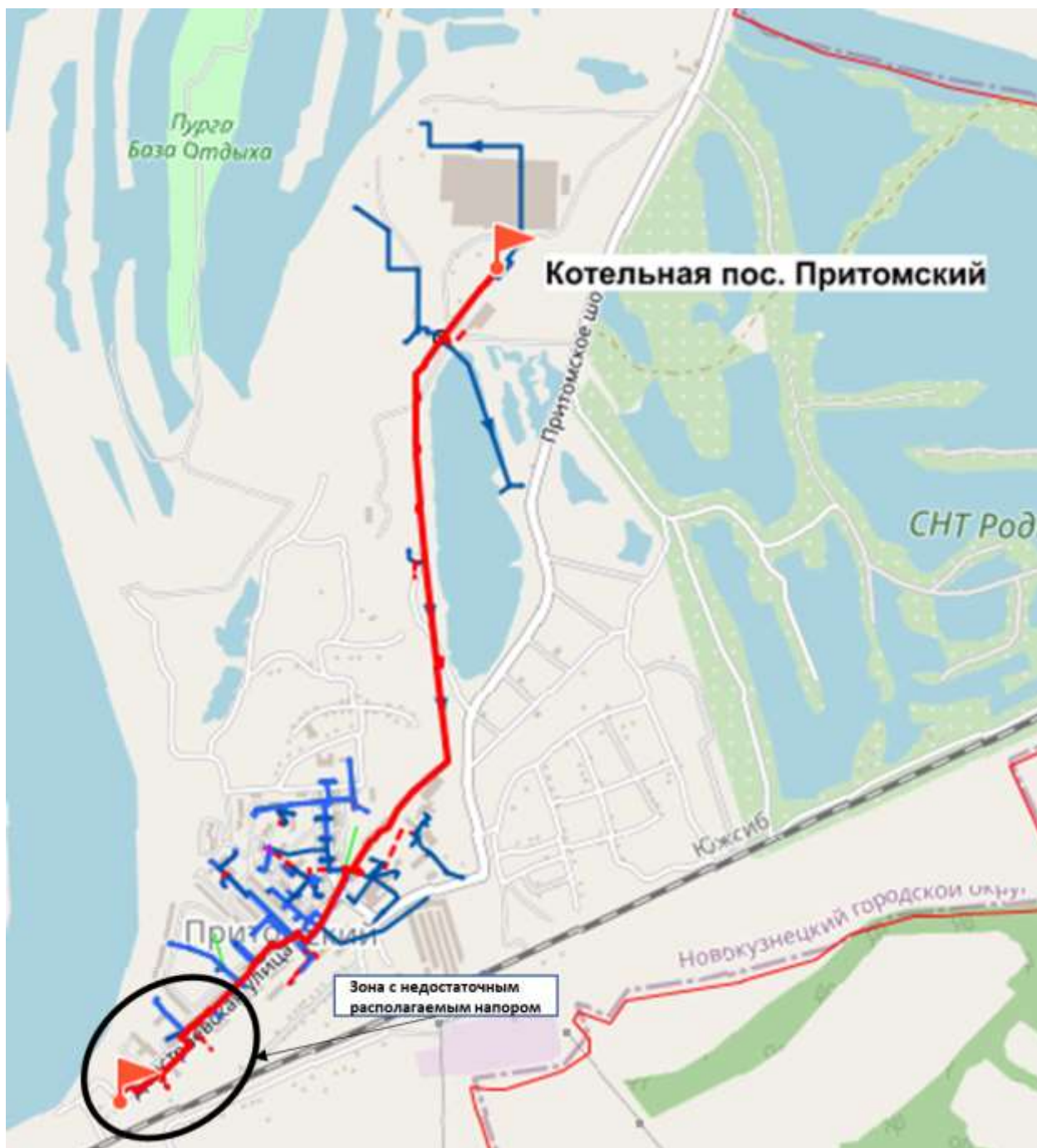
**Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей**





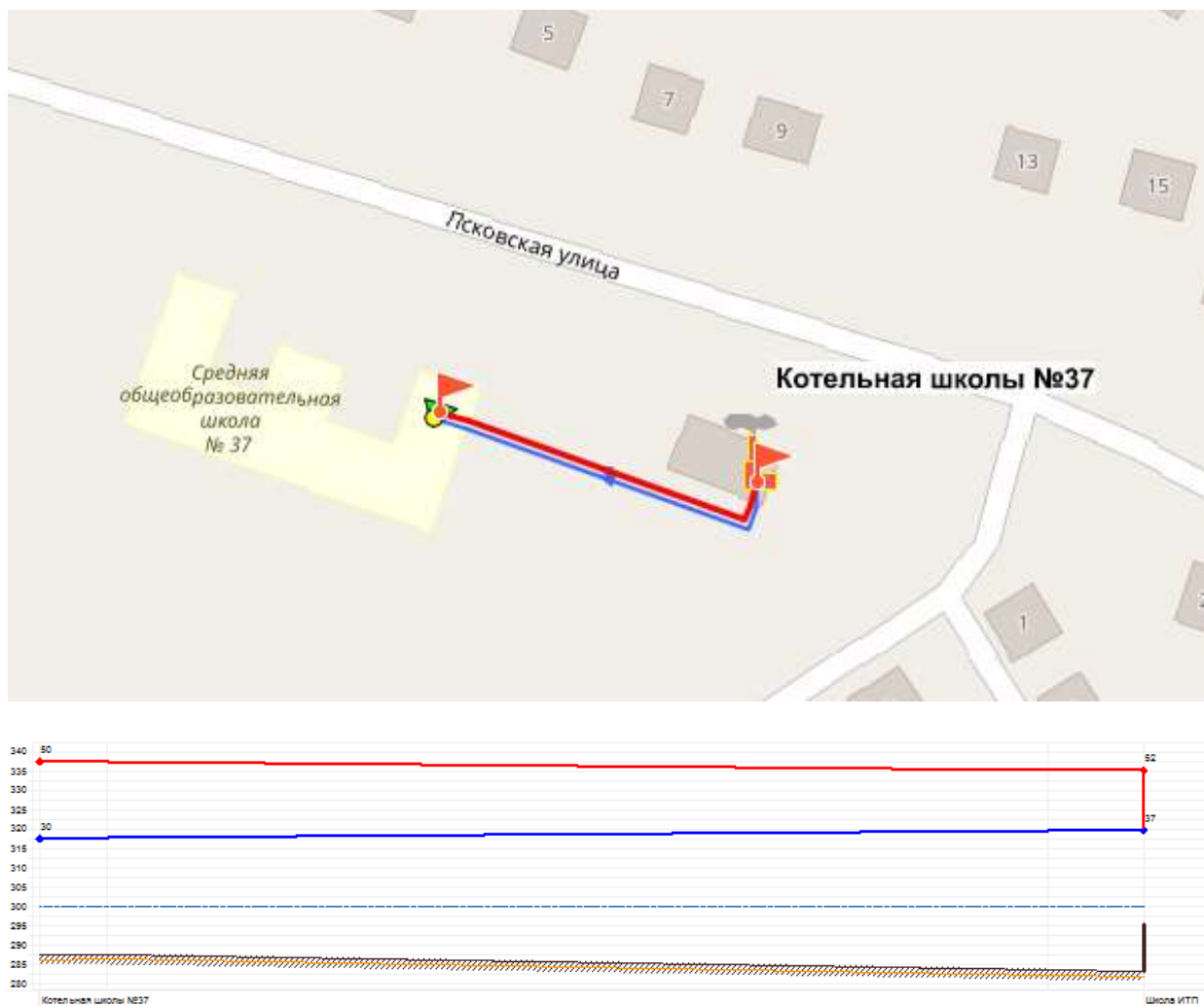


**Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей**



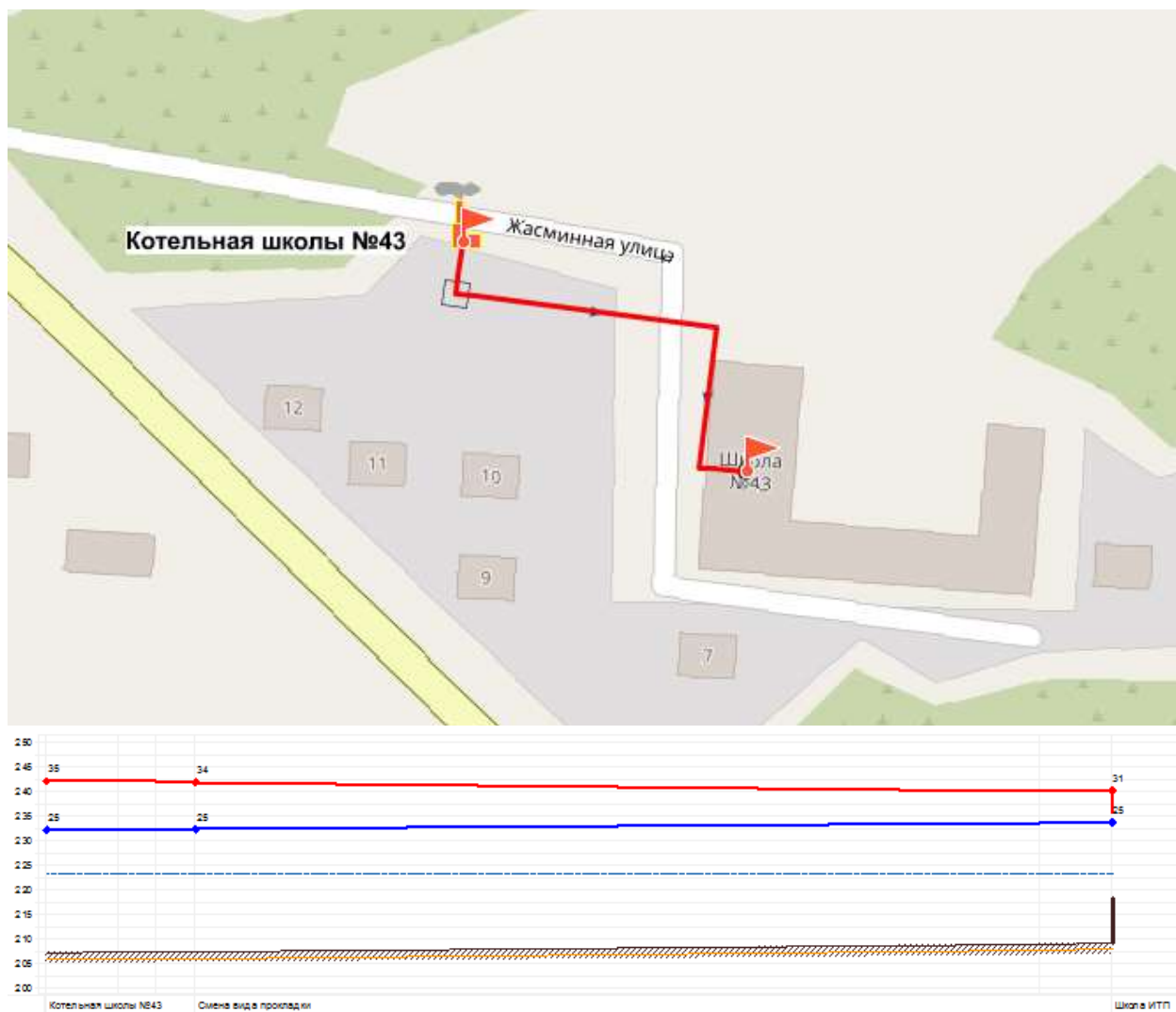
**Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей**



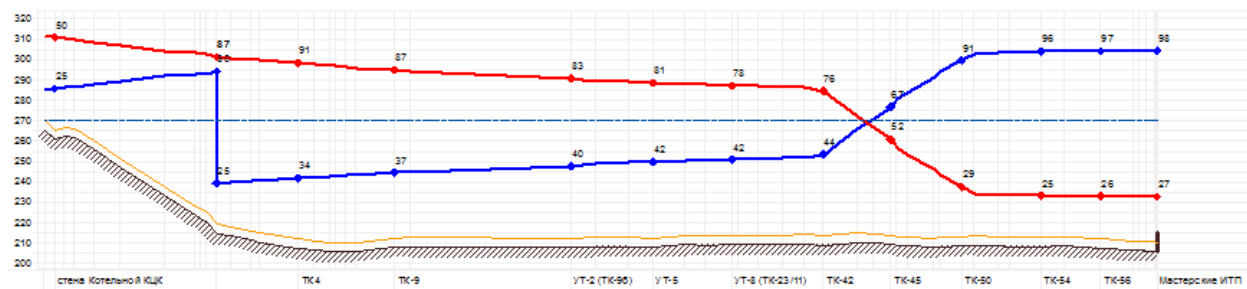
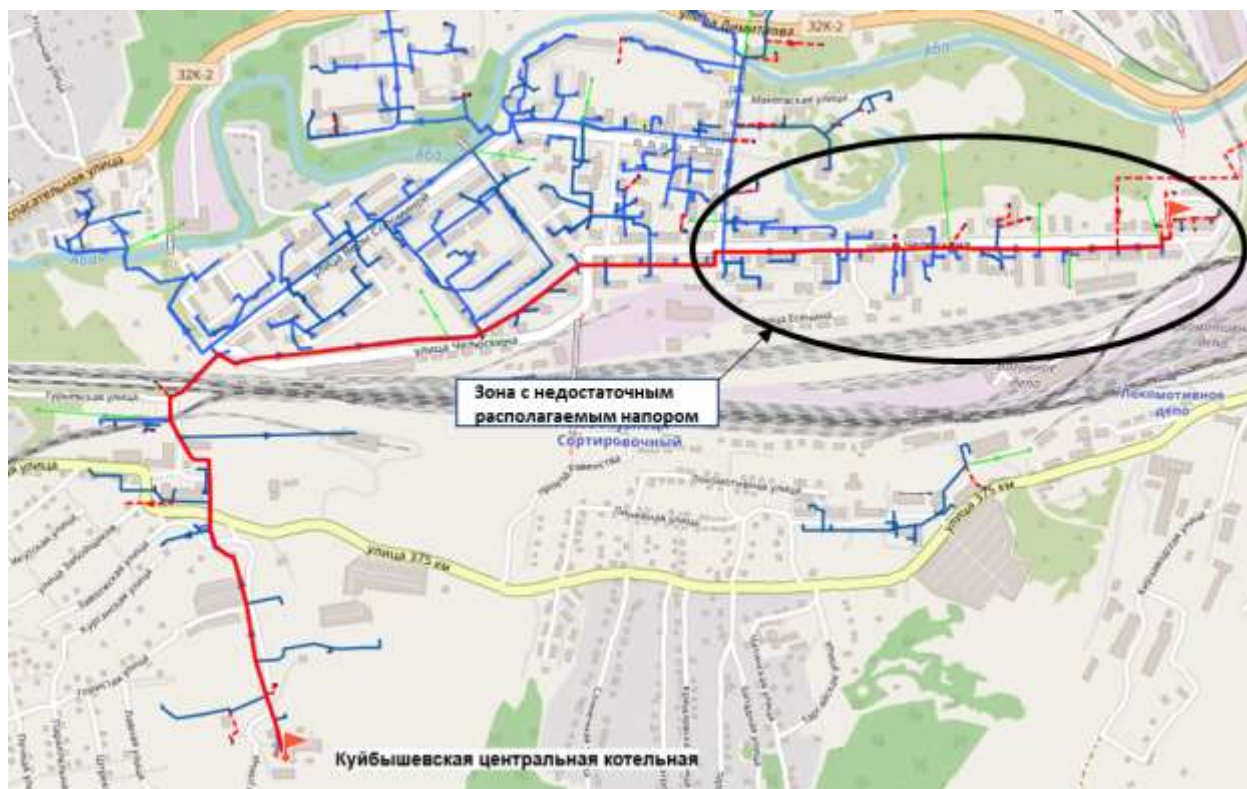


**Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей**

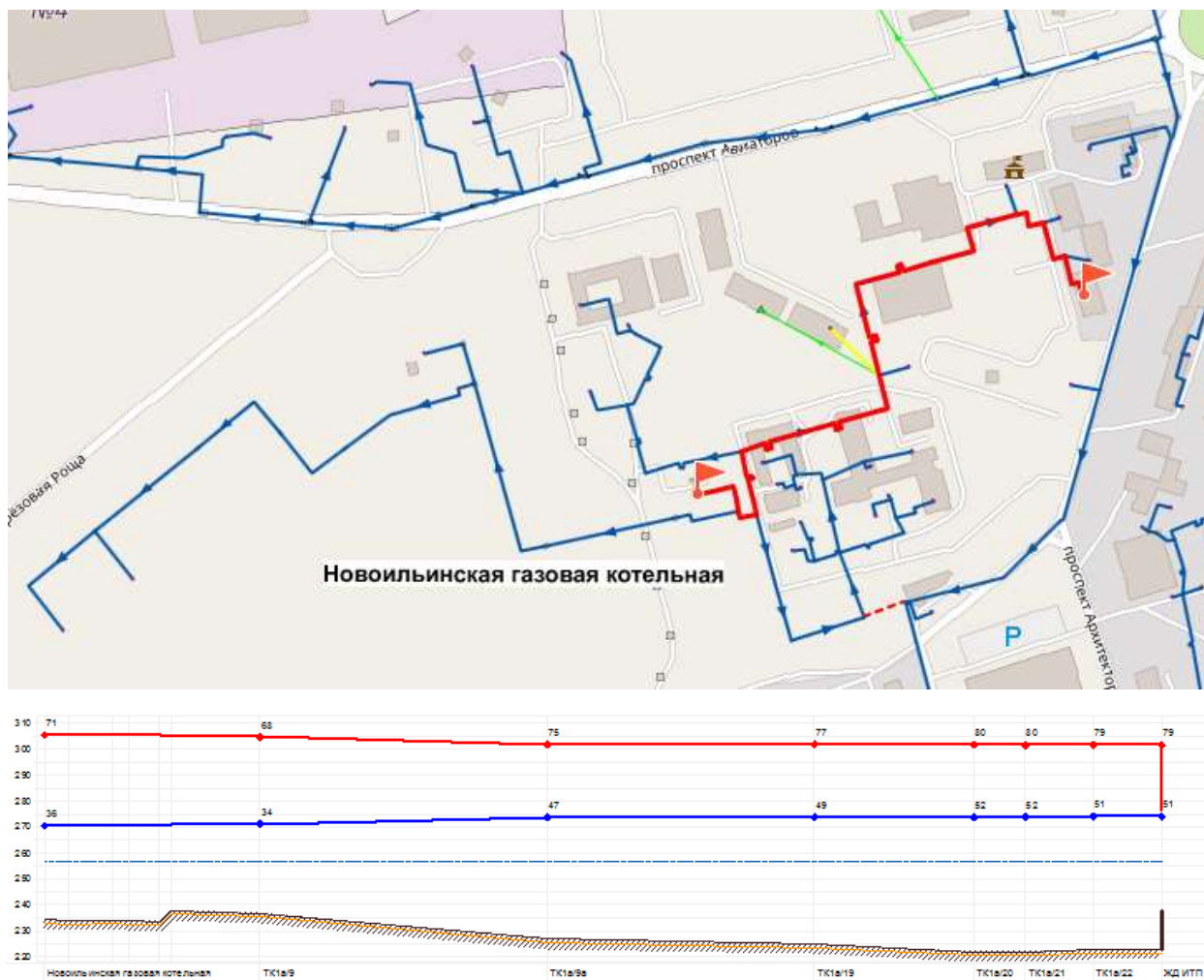




**Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей**



**Рисунок 3.24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной 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 ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

**1. Существующие источники.** Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах 2.1 и 2.2.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности с учетом присоединения новых потребителей прогнозные дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке не выявлены.

**2. Новые источники.** По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В Главе 2 представлен реестр перспективных потребителей с указанием источника теплоснабжения. Застройка на неосвоенных территориях Новоильинского района будет снабжаться тепловой мощностью и энергией от новой котельной 7 микрорайона.

**Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных**

<b>№ п/п</b>	<b>Источник теплоснабжения</b>	<b>Адрес теплоисточника</b>	<b>Организация, эксплуатирующая источник</b>
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0601007	ТСО не определена

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в таблице ниже. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

**Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024- 2029	2030- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032
<b>Новые котельные</b>																
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	1,439	1,205	0,000	0,000	0,586	0,000	3,230	2,667	1,439	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	5,897
	отопление и вентиляция	1,023	0,857	0,000	0,000	0,557	0,000	2,437	1,896	1,023	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	4,333
	ГВС (средняя)	0,416	0,348	0,000	0,000	0,029	0,000	0,793	0,771	0,416	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	1,564
	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