



Муниципальное образование
Советский район
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

АДМИНИСТРАЦИЯ СОВЕТСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 25 » августа 2025 г.
г. Советский

№ 1387

О внесении изменений
в некоторые постановления
администрации Советского района

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом Советского района, в целях приведения схем теплоснабжения городских и сельского поселений Советского района в соответствии с действующим законодательством:

1. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1020 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Тасжыный Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

1.1. Заголовок таблицы 2 пункта 1.2 раздела 1 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 4 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения от каждой котельной на территории г.п. Тасжыный».

1.2. Заголовок таблицы 6 пункта 2.3 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных на территории г.п. Тасжыный».

1.3. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 11 – Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто по каждому источнику тепловой энергии на территории г.п. Тасжыный».

1.4. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по каждому источнику тепловой энергии на территории г.п. Тасжыный

Наименование подателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 19, ул. Уральская, 39	Гкал	3 535,77	2 218,78	2 218,78	2 218,78	2 218,78	2 218,78	2 218,78
Потери тепловой энергии	Гкал	3 431,09	2 153,09	2 153,09	2 153,09	2 153,09	2 153,09	2 153,09
через изоляцию с затратами теплоносителя	Гкал	104,68	65,68	65,68	65,68	65,68	65,68	65,68
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	1 629,00	1 369,75	1 369,75	1 369,75	1 369,75	1 369,75	1 369,75

1.5. Заголовок таблицы 53 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 13 – Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Тасжыный, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

1.6. Заголовок таблицы 64 пункта 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 14 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельной № 19 МУП «СТВК» на территории г.п. Тасжыный».

1.7. Заголовок таблицы 76 пункта 5.8 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 16 – Температурный график котельной № 19 для отопления 90/70°C и ТВС 70/54 °С».

1.8. Заголовок таблицы 87 пункта 5.9 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 17 – Сведения о перспективной установленной тепловой мощности котельной № 19 на территории г.п. Тасжыный».

1.9. Заголовок таблицы 98 пункта 6.5 раздела 6 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 18. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей на территории г.п. Тасжыный».

1.10. Пункт 8.1 раздела 8 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

За период, представляющий разработку схемы теплообеспечения, резервное и аварийное топливо не использовалось.

Перспективные топливные балансы для котельной № 19 по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Тажный приведены в таблице 19.

Расчетные технико-экономические показатели работы источников МУП «СТБК» определены по суммарному отпуску тепловой энергии с источников, осуществляющих свою деятельность в системе централизованного теплообеспечения г.п. Тажный, и представлены в таблице 19.1.

Таблица 19 – Перспективные топливные балансы для котельной № 19 по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Тажный

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 19, ул. Уральская, 39								
Выработка, Гкал	Гкал	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78
Расход топлива	м³	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451
	048.00	048.00	048.00	048.00	048.00	048.00	048.00	048.00
Т. у. т.	т. у. т.	1 668,71	1 668,71	1 668,71	1 668,71	1 668,71	1 668,71	1 668,71
НУР топлива	м³/Гкал	139,14	139,14	139,14	139,14	139,14	139,14	139,14
	кг. у.	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01
Максимальные часовые расходы	тыс. м³/ч	0,219	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тех. нужды	Гкал	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43
	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35
Отпуск в сеть	Гкал	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77
Потери в сети	Гкал	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58
Полный отпуск потребителям	Гкал	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78

Таблица 19.1. Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «СТБК» (г.п. Тажный)

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Энергия								
Выработка тепловой энергии на источниках тепловой энергии	Гкал	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78	10 428,78
Технические нужды источников тепловой энергии	Гкал	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43	229,43
Отпуск источника в сеть	Гкал	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35	10 199,35
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77	3 535,77
Полный отпуск потребителям	Гкал	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58
В том числе:								
Полный отпуск тепловой энергии на отопление	Гкал	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58	6 663,58
Топливные балансы								
Структура топливного баланса	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Удельный расход топлива на Выработку тепловой энергии								
Природный газ	кг у.т./Гкал	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01
Удельный расход топлива на Полезный отпуск								
Природный газ	кг у.т./Гкал	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4
Расход условного топлива, в том числе:	тыс. т. у. т.	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669
Природный газ	тыс. т. у. т.	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669
Удельный расход топлива на отпуск в сеть	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Переводной коэффициент								
Природный газ	т у.т./тыс. куб. м	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива								
Природный газ	млн. куб. м	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
Экономические показатели								
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадки								
Природный газ	тыс. руб./тыс. куб. м	4,497	4,937	5,135	5,340	5,554	5,776	6,007
Заплаты на топливо	млн. руб.	6,525	7,164	7,451	7,749	8,059	8,381	8,717

Природный газ	млн. руб.	6,525	7,164	7,451	7,749	8,059	8,381	8,717
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива на выработку	руб./л.кал	625,7	687,0	714,5	743,0	772,8	803,7	835,8
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива полезно отпущенной тепловой энергии	руб./л.кал	979,2	1075,2	1118,2	1162,9	1209,4	1257,8	1308,1

Проектным и фактическим видом топлива для котельной является природный газ. Поставки топлива осуществляются централизованно по газопроводу среднего давления.

В качестве резервного топлива для котельной предусмотрено дизельное топливо. Аварийное топливо для котельной не предусмотрено.

Местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии не используются, и на перспективу развития их использование не предполагается».

1.11. Заголовок таблицы 112 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 22 – Сведения о снижении выработки тепловой энергии и потребления природного газа после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Таёжный».

1.12. Заголовок таблицы 123 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 23 – Оценка эффективности инвестиций».

1.13. Заголовок таблицы 134 пункта 10.2 раздела 10 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 24 - Реестр ЕТО на территории г.п. Таёжный».

1.14. Заголовок таблицы 145 пункта 14.1 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 25 – Сведения о фактическом и перспективном количестве преращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории г.п. Таёжный».

1.15. Заголовок таблицы 156 пункта 14.2 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 26 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Таёжный».

1.16. Заголовок таблицы 167 пункта 14.3 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27 – Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии на территории г.п. Таёжный».

1.17. Заголовок таблицы 178 пункта 14.4 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28 – Сведения об отношении величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Таёжный».

1.18. Заголовок таблицы 189 пункта 14.5 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 29 - Значения коэффициентов использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории г.п. Таёжный».

1.19. Заголовок таблицы 192 пункта 14.11 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 32 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для системы теплоснабжения г.п. Таёжный)».

1.20. Заголовок таблицы 203 пункта 14.12 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 33 – Сведения о значении отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %».

1.21. Заголовок таблицы 214 пункта 14.13 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 34 – Сведения о значении отношения установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии».

1.22. Заголовок таблицы 225 раздела 15 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 35 - Результаты расчета ценовых (тарифных) последствий от внедрения мероприятий в системе теплоснабжения г.п. Таёжный до 2039 года».

2. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1021 «Об актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Советский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

2.1. Пункт 1.2 раздела 1 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения от источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 5.

Таблица 5. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления от источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
По договорной нагрузке							
Котельная № 1, ул. Припаркова, 2, стр. 1	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Котельная № 9, Восточная промзона	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Котельная № 12, Восточная промзона	0,31	0,31					

Котельная № 13, Северная промзона	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Котельная № 13А, Восточная промзона	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная № 27, Карполя-3						2,07	2,07
По фактической нагрузке							
Котельная № 1, ул. Припаркова, 2, стр. 1	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Котельная № 9, Восточная промзона	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А							

Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Котельная № 12, Восточная промзона						
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,44	0,44				
Котельная № 13, Северная промзона						
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная № 13А, Восточная промзона						
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная № 27, Картопля-3						
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч				2,07	2,07	

».

2.2. Пункт 2.5 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.5. Рядом эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к схеме теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения.

Согласно п. 30 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «рядом эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

В таблице 9 приведены существующий и перспективный радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский.

Изменение радиусов эффективного теплоснабжения в основном связано с приростом тепловой нагрузки на котельных №№ 3, 4, 5, 10, 11, выводом из эксплуатации котельной № 12 и вводов эксплуатации котельной № 27 Картопля-3. Все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 9. Существующий и перспективный радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на территории г.п. Советский, км

Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Притыркова, 2, стр. 1	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Котельная №2 ул. Татарина, 62, стр. 1	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
Котельная №6 ул. Мичурин, 4, стр. 1	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532
Котельная №9 ул. Кирова, 1.	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112

Восточная промзона						
Котельная №10 ул. Татарина, д. 27А	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917
Котельная №11 ул. Лесная, 12А	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Котельная №12 Хлебозавод, Восточная промзона	0,776	0,776				
Котельная №13 ЖДК, Северная промзона	1,611	1,611	1,583	1,583	1,583	1,583
Котельная №13А Гараж, Восточная промзона	-	-	-	-	-	-
Котельная № 27 Картопля, 3					1,246	1,246

».

2.3. Пункт 2.6 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский приведены в таблице 10.

Таблица 10. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Притыркова, 2, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 2, ул. Татарина, 62, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Котельная № 5, ул. Мичурин, 4, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Котельная № 9, Восточная промзона	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Котельная № 10, ул. Кирова, 1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06

1. Газовая, 27 А	тепловая	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Установленная мощность		Гкал/ч	21,50						
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	тепловая	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Установленная мощность		Гкал/ч	9,03						
Котельная № 12, Восточная	тепловая	Гкал/ч	2,46	2,46					
Установленная мощность		Гкал/ч	2,46						
Котельная № 13, Северная	тепловая	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная мощность		Гкал/ч	2,58						
Котельная № 13А,	тепловая	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Установленная мощность		Гкал/ч	0,68						
Котельная № 27, Карполя-3	тепловая	Гкал/ч					2,30	2,30	2,30
Установленная мощность		Гкал/ч							

».

2.4. Заголовок таблицы 22 пункта 2.8 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 12. Сведения о существующих и перспективных затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплообеспечивающей организации в отношении источников тепловой энергии на территории г.п. Советский».

2.5. Заголовок таблицы 33 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 13. Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии на территории г.п. Советский».

2.6. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:
 «2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь».

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь, по источникам тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 14.

Таблица 14. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по источникам тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припарковая, 2, стр. 1	Гкал	4558,30	3239,93	3239,93	3239,93	3239,93	3239,93	3239,93
Потери тепловой энергии	Гкал	4310,82	3 064,03	3 064,03	3 064,03	3 064,03	3 064,03	3 064,03
через изоляцию	Гкал	247,5	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
с затратами	Гкал	4 567,90	3 246,76	3 246,76	3 246,76	3 246,76	3 246,76	3 246,76
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³							
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1	Гкал	3 133,53	1 427,22	1 427,22	1 427,22	1 427,22	1 427,22	1 427,22
Потери тепловой энергии	Гкал	2 914,46	1 299,48	1 299,48	1 299,48	1 299,48	1 299,48	1 299,48
через изоляцию	Гкал	219,1	127,74	127,74	127,74	127,74	127,74	127,74
с затратами	Гкал	3 108,07	1 415,62	1 415,62	1 415,62	1 415,62	1 415,62	1 415,62
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³							
Котельная № 3, ул. Ластово, 37, стр. 1	Гкал	6 567,39	4 439,34	4 439,34	4 439,34	4 439,34	4 439,34	4 439,34
Потери тепловой энергии	Гкал	6 219,19	4 203,97	4 203,97	4 203,97	4 203,97	4 203,97	4 203,97
через изоляцию	Гкал	348,2	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37
с затратами	Гкал	6 405,07	4 329,62	4 329,62	4 329,62	4 329,62	4 329,62	4 329,62
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³							
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	Гкал	3 397,09	4 761,32	4 761,32	4 761,32	4 761,32	4 761,32	4 761,32
Потери тепловой энергии	Гкал	3 220,39	4 527,68	4 527,68	4 527,68	4 527,68	4 527,68	4 527,68
через изоляцию	Гкал	166,7	233,63	233,63	233,63	233,63	233,63	233,63
с затратами	Гкал	3 071,71	4 305,27	4 305,27	4 305,27	4 305,27	4 305,27	4 305,27
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³							
Котельная № 5, ул. Минурна, 4, стр. 1	Гкал	1 069,11	1 931,71	1 931,71	1 931,71	1 931,71	1 931,71	1 931,71
Потери тепловой энергии	Гкал	1 035,08	1 870,23	1 870,23	1 870,23	1 870,23	1 870,23	1 870,23
через изоляцию	Гкал	34,0	61,49	61,49	61,49	61,49	61,49	61,49
с затратами	Гкал							
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³							

2.8. Пункт 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей

редакции:

«3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, разработаны по следующему алгоритму:

выполнен расчет технических обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325;

выполнен сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя за последний отчетный период всех зон действия источников тепловой энергии.

Расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей.

Присоединение всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по элеваторной схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных приведены в таблице 16.

Таблица 16. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных на территории г.п. Советский

Параметр	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припаровая 2, стр. 1								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21-25	26-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Расчетный часовой расход для подпитки систем теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 2, ул. Гагарина, 62, стр. 1								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Расчетный часовой расход для подпитки систем теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Котельная № 3, ул. Гастроно, 37, стр. 1								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,53	6,91	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Расчетный часовой расход для подпитки систем теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,10	3,11	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40

Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98				
Расчетный часовой расход для тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
теплооборота системы												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763				
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40				
Котельная № 5, ул. Мичуринская, 4, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18-22	18-22	18-22	23-27	28-31				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,01	5,33	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14				
Расчетный часовой расход для тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
теплооборота системы												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	1,48	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763				
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40				
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	14	15	16-20	16-20	16-20	21-25	26-29				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44	6,44	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59				
Расчетный часовой расход для тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
теплооборота системы												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	2,98	2,98	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763				
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40				
Котельная № 7, ул. Неделинников, 1А												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42				

Котельная № 9, Восточная												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8-12	8-12	8-12	13-17	18-21				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89				
Расчетный часовой расход для тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
теплооборота системы												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	3,00	3,00	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763				
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40				
Котельная № 8, пер. Космополитский, 8												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,04	3,04	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12				
Расчетный часовой расход для тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
теплооборота системы												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763				
Доля резерва	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40				
Котельная № 10, ул. Гагарина, 27А												
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7-11	7-11	7-11	12-16	17-20				
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19				
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,08	11,55	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19				

тепловая нагрузка	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	7,53	7,84	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Доля резерва									
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А									
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15-19	15-19	15-19	20-24	25-28	25-28
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Доля резерва									
Котельная № 12, Восточная промзона									
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Доля резерва		-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100
Котельная № 13, Северная промзона									
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	14	15	16-20	16-20	16-20	21-25	26-29	26-29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,79	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0

тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,01	2,01	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Доля резерва									
Котельная № 13А, Восточная промзона									
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Доля резерва		-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100
Котельная № 21, Картопля-3									
Производительность ВПУ	т/ч								
Срок службы	лет								
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч								
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч								
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч								
Расчетный часовой расход для подпитки систем	т/ч								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	%								
Доля резерва									

Вода, подготовленная в ВПУ подпитывается только котловой контур. В связи с этим, для подпитки тепловой сети, подающей теплоноситель для нужд отопления непосредственно потребителям, используется вода без подготовки.»

2.9. Заготовок таблицы 77 пункта 4.1 раздела 4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 17. Перечень перспективных потребителей на территории г.п. Советский».

2.10. Заготовок таблицы 88 пункта 5.3 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 18. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей».

2.11. Заготовок таблицы 99 пункта 5.8 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 19 – Температурный график источников теплоснабжения на территории г.п. Советский».

2.12. Пункт 5.9 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Сведения о перспективных установленных тепловых мощностях источников тепловой энергии на территории г.п. Советский представлены в таблице 20.

Таблица 20. Сведения о перспективных установленных тепловых мощностях источников тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Пришорова, 2, стр. 1	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 2, ул. Ладина, 62, стр. 1	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 3, ул. Лестно, 37, стр. 1	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 5, ул. Минурна, 4, стр. 1	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 7, ул. Нергизов, 1А	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 9, Восточная промзона	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 10, ул. Ладина, 27А	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 12, Восточная промзона	Гкал/ч	2,46	2,46					
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 13, Северная промзона	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 13А,	Гкал/ч							

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Восточная промзона	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Установленная тепловая мощность								
Котельная № 27,	Гкал/ч							
Котельная-3	Гкал/ч							
Установленная тепловая мощность							2,30	2,30

2.13. Пункт 6.5 раздела 6 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Для поддержания надежности систем теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматривается ежегодное проведение капитального ремонта тепловых сетей. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия с учетом технического освидетельствования трубопроводов.

Предложения по реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблице 23.

По данным МУП «СТВК» на 01.01.2024 г., в г.п. Советский 37,444 км тепловых сетей являются ветхими, имеющими износ близки к 60% и срок службы более 35 лет. Ежегодно проводится модернизация с заменой ветхих тепловых сетей.

Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	3	4	7	8	9	10	11	14	15	16	17	18	5	6	Основные технические характеристики																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
																до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					Котельная	Установка	Услов	Протажено	Способ	Количество	Установка	Вид	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка	Установка

Таблица 23. Предложения по реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-2 до ТК 2-3	375	66,10	П.Б.П	273	66,1	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-3 до ТК 1-20	377	36,30	П.Б.П	219	36,30	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-9 до ТК 2-10	325	59,70	П.Б.П	273	59,70	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-10 до ТК 3-18	325	114,50	П.Б.П	219	114,50	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-13 до ТК 2-13	108	36,50	Н.П.	108	36,50	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-2 до ТК 2-8	325	52,90	П.Б.П	325	52,90	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-8 до ТК 2-20	325	22,60	П.Б.П	325	22,60	П.Б.П	2027	2028
	Реконструкция сетей (с уменьшением диаметра)	г. Советский от ТК 2-20 до ТК 2-9	325	40,80	П.Б.П	325	40,80	П.Б.П	2027	2028
	Замена задвижек	г. Советский в ТК на теплоснабжения от котельной №2	300		12	300		12	2028	2028
	Замена задвижек	г. Советский в ТК на теплоснабжения от котельной №2	250		4	250		4	2028	2028
	Замена задвижек	г. Советский в ТК на теплоснабжения от котельной №2	200		24	200		24	2028	2028
	Замена задвижек	г. Советский в ТК на теплоснабжения от котельной №2	150		44	150		44	2028	2028

[illegible]

[illegible]

теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-30 по УР 6-32	108	47	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-19 до ж.д. по ул. Монтажные, д. 20, кор. Б	57	12,6	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-48 по УЗ 6-30	159	49	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-30 по УР 6-42	159	162,6	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-31 до УЗ 6-32	108	19,4	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-32 до УЗ 6-36	89	131,2	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-36 до УЗ 6-40	57	100,7	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-32 до ж.д. по ул. 32	38	19,9	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-32 до ж.д. по ул. 32	38	19,9	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-33 до ж.д. по ул. 33	38	20,8	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-34 до ж.д. по ул. 34	38	21,5	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-36 до ж.д. по ул. 36	38	11,2	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-38 до ж.д. по ул. 38	38	13,2	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-39 до ж.д. по ул. 39	38	13,3	Н.П.				0					2028	2028

теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-40 до ж.д. по ул. 40	38	13,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-42 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 16	108	14,9	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-43 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 16	108	102,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-45 до УР 6-56	159	279,7	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-45 до УР 6-56	159	18,7	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-48 до УР 6-45	159	17,4	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УР 6-56 до УР 6-57	159	15,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-45 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 8	32	15,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-53 до ж.д. по ул. Хвойная, д. 4	32	13,6	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-52 до ж.д. по ул. Леопольд, д. 14	89	29,7	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-50 до УЗ 6-47	89	48,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-47 до УЗ 6-52	57	148	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-46 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 13	57	7,5	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-47 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 11	57	8,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-52 до ж.д. по ул. 8 марта, д. 1	38	18,3	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-63 до УЗ 6-63	89	52,8	Н.П.				0					2028	2028
теплоснабжения	Выход сетей	г. Советский от УЗ 6-62 до ж.д. по ул. Леопольд, д. 12	57	4,3	Н.П.				0					2028	2028

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-21 по знания б/н	38	15,3	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-34 до ж.д. по ул. Раевского, д. 8	38	7	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-32 до ж.д. по ул. Раевского, д. 3	38	15	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-3 до ж.д. по ул. Раевского, д. 4	38	38	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-30 до ж.д. по ул. Советская, д. 85	38	5,8	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-37 до ж.д. по ул. Советская, д. 83	57	5,8	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-38 до ж.д. по ул. Советская, д. 81, кор. А	38	5,9	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-39 до ж.д. по ул. Советская, д. 81	38	6,8	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 79	38	7,3	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-41 до ж.д. по ул. Советская, д. 71	38	5,8	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-19 до ТК-8-20	219	98,5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-20 до ж.д. по ул. Советская, д. 71	108	55	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-17 по знания б/н	32	34,8	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-18 до ж.д. по ул. Советская, д. 71	159	46,1	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-20 до ж.д. по ул. Советская, д. 71	108	37	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-21 по знания б/н	25	75,6	П.Б.П.					0				2028	2028

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-21 по знания б/н	89	5,5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-20 до ж.д. по ул. Советская, д. 105	89	6,1	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-3 до ж.д. по ул. Советская, д. 103, кор. А	89	5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-24 до ж.д. по ул. Советская, д. 97	38	3,5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-16 до ТК-8-17	219	72,3	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-16 до ж.д. по ул. Советская, д. 101	108	23,3	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-15 до ж.д. по ул. Озерная, д. 10	57	12,3	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-50 до ТК-8-12	219	38	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-12 до ж.д. по ул. Советская, д. 97	108	44,5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-8 до ж.д. по ул. Советская, д. 14	57	144	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-9 до ж.д. по ул. Советская, д. 12	45	19	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК-8-4 до ТК-8-5	159	265,5	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-1 до ж.д. по ул. Советская, д. 1	38	92,9	П.Б.П.					0				2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ-8-2 до ж.д. по ул. Советская, д. 10	57	24	П.Б.П.					0				2028	2028

[illegible]

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-14 до ж.д. по ул. Титова, д. 22	38	12,7	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-5 до ж.д. по ул. Титова, д. 25	38	16,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-30 до ВЗ 10-35	89	75,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-6 до ж.д. по ул. Титова, д. 27	45	5,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-37 до ВЗ 10-31	89	84	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-31 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 5	38	33,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-32 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 4	38	7,5	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-34 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 3	38	9,4	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-37 до ж.д. по пер. Юбилейный, д. 2	38	15,3	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-40 до ж.д. по ул. Титова, д. 31	25	23,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-39 до ввода №1 ж.д. по ул. Титова, д. 29	32	12,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-17 до ввода №2 ж.д. по ул. Титова, д. 30	25	10,4	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-9 до ж.д. по ул. Титова, д. 33	38	69,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-17	273	145,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-143 ж.д. по ул. Кирова, д. 31	57	7	П.Б.П.					0	2028	2028

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-24 до ж.д. по ул. Кирова, д. 50	38	7,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 52	38	18,4	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-16 до ж.д. по ул. Кирова, д. 33	25	19,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-107 до ж.д. по ул. Кирова, д. 35	57	7	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-57 до Кирова, д. 35	25	5,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-17 до ТК 10-104	219	241,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-26 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 30	38	6,3	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-75 до Юбилейная, д. 30	38	6,3	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-18 до ТК 10-18	32	13,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-18 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 33	25	8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-28 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 32	38	9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-29 до Юбилейная, д. 32	38	5,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-104 до теплосетьника	38	7,3	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-17 до ТК 10-26	159	510,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-138 до теплосетьника	38	57,7	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-137 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 29	38	9,3	П.Б.П.					0	2028	2028

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-78 до здания по ул. Советская, д. 22, кор. А	38	4,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-79 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 2	38	5,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-80 до ВЗ 10-81	89	37,2	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-81 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 4	45	7,3	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-46 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 1	57	7,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 5	38	8,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 5	57	113,7	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-47 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 7	38	18,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-89 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 9	38	8,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 11	38	8,4	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 11	32	85,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-92 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 15	38	9,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-56 до ж.д. по ул. Ленина, д. 21, кор. А	38	50,2	П.Б.П.					0	2028	2028

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-30 до ж.д. по ул. Ленина, д. 27, кор. А	38	14,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-30 до ж.д. по ул. Ленина, д. 27, кор. А	89	70,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-31 до здания по ул. Титова, д. 15, кор. К1	45	10,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-35 до тапакей от ТК 10-44	38	10,7	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-44 до ТК 10-108	159	58,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-44 до ТК 10-108	89	36,9	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский из ТК 10-37 до ВЗ 10-154	273	7,4	Н.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский из ТК 10-37 до ВЗ 10-154	273	9,6	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-43 до ТК 10-154	89	135	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-77 до теплоснабженника	32	5,8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-38 до теплоснабженника	32	4,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-39 до ж.д. по ул. Советская, д. 63	32	4,2	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-40 до ж.д. по ул. Советская, д. 65	38	18	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-42 до ж.д. по ул. Семакова, д. 1	38	8	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-43 до ж.д. по ул. Семакова, д. 2	38	16,1	П.Б.П.					0	2028	2028
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ВЗ 10-80 до ВЗ 10-80	108	70,6	П.Б.П.					0	2028	2028

2028	2028									0	П.Б.П.	35,3	108	от ТК 10-58 до ТК 10-110	г. Советский от ТК 10-58 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	77,6	38	от ТК 10-110 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-110 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.			25	Космодемьянской, д. 25	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	295,8	108	от ТК 10-59 до ТК 10-66	г. Советский от ТК 10-59 до ТК 10-66	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	11,3	38	от ТК 10-60 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-60 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.			15	Космодемьянской, д. 15	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	9	57	от ТК 10-61 до ввода №1 ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-61 до ввода №1 ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	12,2	32	от ТК 10-61 до ввода №2 ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-61 до ввода №2 ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.			12	Космодемьянской, д. 12	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	9	57	от ТК 10-62 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-62 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	6,2	57	от ТК 10-63 до УЗ 10-103	г. Советский от ТК 10-63 до УЗ 10-103	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	34,4	25	от УЗ 10-103 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от УЗ 10-103 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.			5	Космодемьянской, д. 5	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	31,7	32	от ТК 10-64 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-64 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	6,7	38	от ТК 10-65 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-65 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.			4, кор. А	г. Советский от ТК 10-66 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей

																	Космодемьянской, д. 4	Выход из эксплуатации тепловых сетей
2028	2028									0	П.Б.П.	35,9	57	от ТК 10-76 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от ТК 10-76 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	29,1	159	от УЗ 10-114 до ТК 10-112	г. Советский от УЗ 10-114 до ТК 10-112	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	47,3	108	от ТК 10-112 до УЗ 10-115	г. Советский от ТК 10-112 до УЗ 10-115	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	87	57	от УЗ 10-115 до УЗ 10-118	г. Советский от УЗ 10-115 до УЗ 10-118	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	5,3	38	от УЗ 10-115 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от УЗ 10-115 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	3,9	38	от УЗ 10-116 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от УЗ 10-116 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	4,4	38	от УЗ 10-117 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от УЗ 10-117 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	3,7	38	от УЗ 10-118 до ж.д. по ул. Зон	г. Советский от УЗ 10-118 до ж.д. по ул. Зон	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	137	159	от УЗ 10-120 до ТК 10-77	г. Советский от УЗ 10-120 до ТК 10-77	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	54,4	57	от ТК 10-86 до ж.д. по ул. Советская, д. 12	г. Советский от ТК 10-86 до ж.д. по ул. Советская, д. 12	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	59,6	57	от УЗ 10-128 до теплосети	г. Советский от УЗ 10-128 до теплосети	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	33,2	38	от УЗ 10-136 до ж.д. по ул. Огера	г. Советский от УЗ 10-136 до ж.д. по ул. Огера	Выход из эксплуатации тепловых сетей		
2028	2028									0	П.Б.П.	5702,8				Всего		
																	ИТОГО по котельной №10	
																	г. Советский, ул. Лесная, Котельная №11 (г. Советский, ул. Лесная, Котельный, ул. Лесная, К	

[illegible]

стен, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Общая потребность в финансировании проектов на расчетный период (до 2039 года) составляет 389 005,95 тыс. руб.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе стропильство новых тепловых сетей	5 Котельная №5 (г. Советский, ул. Минусина, 2а)									
	ИТОГО по котельной №4	Всего	Выход котельной №4	г. Советский, ул. Минусина, 26, стр. 1	Котельная №4-г. Советский, ул. Минусина, 26, стр. 1	2028	2028	1 632,73	0,00	1 632,73
Выход сетей теплоснабжения	Всего	Всего	Выход из эксплуатации	г. Советский, ул. Минусина, 26, стр. 1	Котельная №4-г. Советский, ул. Минусина, 26, стр. 1	2028	2028	9 520,58	0,00	9 520,58
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	251,30	0,00	251,30
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	334,50	0,00	334,50
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	32,49	0,00	32,49
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	38,05	0,00	38,05
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	8,05	0,00	8,05
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	78,59	0,00	78,59
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	36,10	0,00	36,10
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	151,35	0,00	151,35
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	17,52	0,00	17,52
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	23,65	0,00	23,65
	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	г. Советский от ТК-4-5	2028	2028	21,19	0,00	21,19

Строительство участка ТС	27(объемные) котельной №3									
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	6 671,64	0,00	6 671,64
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	830,06	0,00	830,06
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	314,87	0,00	314,87
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	493,89	0,00	493,89
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	548,77	0,00	548,77
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	294,63	0,00	294,63
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	238,98	0,00	238,98
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	226,21	0,00	226,21
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	54,97	0,00	54,97
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	40,81	0,00	40,81
	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	г. Советский от ТК-5-1	2027	2028	335,45	0,00	335,45

[illegible]

[illegible]

[illegible][illegible]

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-46 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	106,80	26,23	10,73	153,37	25,04	11,79	11,13	113,36	12,72	66,50	61,34	102,80	513,99	14,97	12,14
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 3	2028	2028	26,23														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-87 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 5	2028	2028	10,73														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 7	2028	2028	153,37														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-89 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 9	2028	2028	11,79														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 11	2028	2028	11,13														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-90 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 15	2028	2028	113,36														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-92 до ж.д. по ул. Юбилейная, д. 15	2028	2028	12,72														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-56 до ж.д. по ул. Ленина, д. 21, кор. А	2028	2028	66,50														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-58 до ж.д. по ул. Ленина, д. 21, кор. А	2028	2028	61,34														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-110 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	102,80														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-59 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	513,99														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-60 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	14,97														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-61 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	12,14														
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-61 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	12,14														

Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-61 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	16,12	12,14	8,36	45,45	41,88	8,88	9,27	48,43	67,74	82,19	117,36	7,02	5,17
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-62 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	12,14												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-63 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	8,36												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-103 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	45,45												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-64 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	41,88												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-65 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	8,88												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-66 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	9,27												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-76 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	48,43												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-114 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	67,74												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-115 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	82,19												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-115 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	117,36												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-115 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	7,02												
Выход из эксплуатации тепловых сетей	г. Советский от ТК 10-116 до ж.д. по ул. Зон	2028	2028	5,17												

[illegible]

[illegible]

2.17. Абзац 3 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«В таблице 27 приведены сведения о планируемом снижении потерь тепловой энергии после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Советский».

2.18. Заголовок таблицы 137 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27. Сведения о снижении выработки тепловой энергии и потребления природного газа после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Советский».

2.19. Заголовок таблицы 148 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28. Оценка эффективности инвестиций».

2.20. Заголовок таблицы 159 пункта 10.2 раздела 10 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 29. Регистр ЕТО на территории г.п. Советский».

2.21. Заголовок таблицы 162 пункта 14.3 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 32. Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии на территории г.п. Советский».

2.22. Пункт 14.4 раздела 4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Сведения об отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Советский, представлены в таблице 33.

Таблица 33. Сведения об отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Советский

Наименование котельной	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Пришорова, 2, стр. 1	Гкал/м ²	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	Гкал/м ²	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	Гкал/м ²	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	Гкал/м ²	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	Гкал/м ²	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	Гкал/м ²	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Котельная №8 пер. Косоволовский, 8	Гкал/м ²	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная прокозона	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Котельная №10 ул. Гагарина, д. 27А	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Котельная №1 ул. Лесная, 12А	Гкал/м ²	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Котельная №12 Хлебозавода, Восточная прокозона	Гкал/м ²	2,95	2,95				
Котельная №13 ДЛК, Северная прокозона	Гкал/м ²	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная №13А Гараж, Восточная прокозона	Гкал/м ²	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Котельная №27 Картопля, 3	Гкал/м ²					3,04	3,04

».

2.23. Заголовок таблицы 184 пункта 14.5 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 34. Коэффициент использования установленной тепловой мощности в %».

2.24. Заголовок таблицы 195 пункта 14.6 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 35. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории г.п. Советский».

2.25. Пункт 14.10 раздела 4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Советский, представлены в таблице 36.

Таблица 36. Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Советский

Наименование подкалтегля	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная №1 ул. Пришорова, 2, стр. 1	%	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73
население	%	100	100	100	100	100	100	100
бюджет	%	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95
прочие	%							
Котельная №2 ул. Гагарина, 62, стр. 1	%	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02
население	%	100	100	100	100	100	100	100
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
прочие	%	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58	66,58
Котельная №3 ул. Гастелло, 37, стр. 1	%	46,36	46,36	46,36	46,36	46,36	46,36	46,36
население	%	75,45	75,45	75,45	75,45	75,45	75,45	75,45
бюджет	%	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28
прочие	%							
Котельная №4 ул. Мира, 26, стр. 1	%	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
население	%	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53
бюджет	%	68,10	68,10	68,10	68,10	68,10	68,10	68,10
прочие	%							
Котельная №5 ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	%	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
население	%	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78
бюджет	%	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27
прочие	%							
Котельная №6 ул. Мичурина, 4, стр. 1	%							

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
население	%	60,57	60,57	60,57	60,57	60,57	60,57	60,57
бюджет	%	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71
прочие	%	87,03	87,03	87,03	87,03	87,03	87,03	87,03
Котельная №7 ул. Нефтяников, 1А	%	81,01	81,01	81,01	81,01	81,01	81,01	81,01
население	%	100	100	100	100	100	100	100
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №8 пер. Комсомольский, 8	%	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
население	%	100	100	100	100	100	100	100
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
прочие	%	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14
Котельная №9 ул. Кирова, 1, Восточная	%	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
население	%	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86
бюджет	%	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
прочие	%	2,53	2,53	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Газарина, д. 27А	%	59,62	59,62	59,62	59,62	59,62	59,62	59,62
население	%	87,27	87,27	87,27	87,27	87,27	87,27	87,27
бюджет	%	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82
прочие	%	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98
Котельная №11 ул. Десная, 12А	%	100	100	100	100	100	100	100
население	%	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05
бюджет	%	0	0	0	0	0	0	0
Хлебозавод, Восточная	%	100	100	100	100	100	100	100
население	%	0	0	0	0	0	0	0
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
прочие	%	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 ДСК, Северная	%	0	0	0	0	0	0	0
население	%	0	0	0	0	0	0	0
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
прочие	%	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13А Т арж. Восточная	%	0	0	0	0	0	0	0
население	%	-	-	-	-	-	-	-
бюджет	%	-	-	-	-	-	-	-
прочие	%	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 27 Картопля-3	%	-	-	-	-	-	-	-
население	%	0	0	0	0	0	0	0
бюджет	%	100	100	100	100	100	100	100
прочие	%	0	0	0	0	0	0	0

».

2.26. Пункт 14.11 раздела 4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«14.11. Среднеэвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) представлен в таблице 37.

Таблица 37. Среднеэвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припаровая, 2, стр. 1	лет	27,5	23,3	16,4	16,4	16,4	15,8	15,2
Котельная № 2, ул. Газарина, 62, стр. 1	лет	17,3	15,8	15,2	15,2	15,2	15,1	15,0
Котельная № 3, ул. Газарина, 62, стр. 1	лет	19,6	16,9	15,4	15,4	15,4	15,0	15,0
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	лет	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 5, ул. Митурин, 4, стр. 1	лет	17,3	15,8	15,2	15,2	15,2	15,1	15,0
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	лет	26,7	23,1	16,5	16,5	16,5	15,4	15,2
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	лет	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	лет	22,4	20,7	15,6	15,6	15,6	15,2	15,1
Котельная № 9, Восточная	лет	29,7	26,2	24,8	24,8	24,8	16,7	15,3
Котельная № 10, ул. Газарина, 27А	лет	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 11, ул. Десная, 12А	лет	27,5	23,3	16,4	16,4	16,4	15,8	15,2
Котельная № 12, Восточная	лет	35,6	31,7	24,4	24,4	24,4	19,6	15,6
Котельная № 13, Северная	лет	26,6	24,2	16,3	16,3	16,3	15,8	15,2
Котельная № 13А, Восточная	лет	26,9	24,4	16,6	16,6	16,6	15,9	15,5
Котельная № 27 Картопля-3	лет						15,8	15,2

».

2.27. Пункт 14.12 раздела 4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения муниципального образования).

Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной системе теплоснабжения)» представлен в таблице 38.

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 1, ул. Припаровая, 2, стр. 1	0,0	0,0	15,9	15,9	15,9	16,9	7,8
Котельная № 2, ул. Газарина, 62, стр. 1	0,0	0,0	15,2	15,2	15,2	37,0	0,0

Котельная № 3, ул. Гастелло, 37, стр. 1	0,0	0,0	25,8	25,8	25,8	32,8	14,2
Котельная № 4, ул. Мира, 26, стр. 1	0,0	1,9				9,7	4,5
Котельная № 5, ул. Мичурина, 4, стр. 1	6,1	0,0	11,6	11,6	11,6	23,2	12,7
Котельная № 6, ул. Солнечная, 139Б, стр. 1	0,9	5,4	16,4	16,4	16,4	8,1	16,7
Котельная № 7, ул. Нефтяников, 1А	0,7	0,0	4,1	4,1	4,1	11,9	0,0
Котельная № 8, пер. Комсомольский, 8	24,4	8,0	13,6	13,6	13,6	28,2	11,2
Котельная № 9, Восточная	9,6	3,1	26,8	26,8	26,8	6,6	25,4
Котельная № 10, ул. Гвардия, 27А	1,0	1,9	24,1	24,1	24,1	19,0	19,7
Котельная № 11, ул. Лесная, 12А	0,0	0,0	27,0	27,0	27,0	29,1	17,4
Котельная № 12, Восточная	0,0	0,0					
Котельная № 13, Северная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 13А, Восточная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0
Котельная № 27 Каргола-3	0,0	0,0				0,0	0,0

3.1. Заголовок таблицы 239 пункта 14.13 раздела 14 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.2. Заголовок таблицы 20 пункта 2.8 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.3. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.4. Заголовок таблицы 20 пункта 2.8 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.5. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.6. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.7. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.8. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.9. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.10. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

3.11. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 14, пер. Выюнца, 9								
Потери тепловой энергии	Гкал	2794,971	2242,64	2242,64	2242,64	2242,64	2242,64	2242,64
через изоляцию	Гкал	2 662,83	2 136,61	2 136,61	2 136,61	2 136,61	2 136,61	2 136,61
с затратами	Гкал	132,14	106,03	106,03	106,03	106,03	106,03	106,03
Годовые затраты теплоснабжения на компенсацию потерь	М³	2 440,48	1 958,20	1 958,20	1 958,20	1 958,20	1 958,20	1 958,20
Котельная № 15, ул. Советская 67А								
Потери тепловой энергии	Гкал	931,57	931,57	931,57	931,57	931,57	931,57	931,57
через изоляцию	Гкал	890,69	890,69	890,69	890,69	890,69	890,69	890,69
с затратами	Гкал	40,88	40,88	40,88	40,88	40,88	40,88	40,88
Годовые затраты теплоснабжения на компенсацию потерь	М³	754,66	754,66	754,66	754,66	754,66	754,66	754,66
Котельная № 16, ул. Заводская, 12								
Потери тепловой энергии	Гкал	1 250,70	1 250,70	1 250,70	1 250,70	1 250,70	1 250,70	1 250,70
через изоляцию	Гкал	1 195,02	1 195,02	1 195,02	1 195,02	1 195,02	1 195,02	1 195,02
с затратами	Гкал	55,67619 083	55,676190 83	55,676190 83	55,676190 83	55,676190 83	55,676190 83	55,676190 83
Годовые затраты теплоснабжения на компенсацию потерь	М³	1 037,36	1 037,36	1 037,36	1 037,36	1 037,36	1 037,36	1 037,36
Котельная № 16а, ул. Железнодорожная 21								
Потери тепловой энергии	Гкал	235,00	79,78	79,78	79,78	79,78	79,78	79,78
через изоляцию	Гкал	228,96	77,73	77,73	77,73	77,73	77,73	77,73
с затратами	Гкал	6,04	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Годовые затраты теплоснабжения на компенсацию потерь	М³	82,00	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79

3.4. Заголовок таблицы 4 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению № 1022 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Пинерский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

Отпуск в сеть	Гкал	843,20	843,20	843,20	843,20	843,20	843,20	843,20
Потери в сети	Гкал	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00
Полный отпуск потребителям	Гкал	608,20	608,20	608,20	608,20	608,20	608,20	608,20

Таблица 19.1. Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «СТВК» (г.п. Пионерский)

Наименование показателя	Единица измерения	Энергия							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	
Выработка тепловой энергии на источниках тепловой энергии	Гкал	24 409,07	24 409,07	24 409,07	24 409,07	24 409,07	24 409,07	24 409,07	
Технические нужды	Гкал	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	
Отпуск источника в сеть	Гкал	23 872,07	23 872,07	23 872,07	23 872,07	23 872,07	23 872,07	23 872,07	
Потери тепловых сетей	Гкал	5 212,24	5 212,24	5 212,24	5 212,24	5 212,24	5 212,24	5 212,24	
Полный отпуск потребителям	Гкал	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	
В том числе:									
Показанный отпуск тепловой энергии на отопление	Гкал	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	18 659,83	
Топливные балансы	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Структура топливного баланса	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	
Природный газ	кг	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	
Удельный расход топлива ПОЛНЫЙ ОТПУСК	кг	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	
Природный газ	кг	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	
Расход условного топлива, в том числе:	тыс. т/т.	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	
Природный газ	тыс. т/т.	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	
Удельный расход топлива на ОТПУСК в сеть В СЕТЬ тепловой энергии	кг	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	
Природный газ	кг	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	
Переводной коэффициент	т/т.	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
Природный газ	т/т.	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
Расход натурального топлива	мгн. куб. м	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	
Природный газ	мгн. куб. м	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	
Экономические показатели топливоснабжения									
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадку									

Природный газ	тыс. руб./л/м. куб. м	4,497	4,937	5,135	5,340	5,554	5,776	6,007
Затраты на топливо	млн. руб.	14,963	16,430	17,087	17,771	18,481	19,221	19,989
Природный газ	млн. руб.	14,963	16,430	17,087	17,771	18,481	19,221	19,989
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива	руб./Гкал	613,0	673,1	700,0	728,0	757,2	787,4	818,9
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива поленено отпущенной тепловой энергии	руб./Гкал	801,9	880,5	915,7	952,3	990,4	1030,1	1071,3

».

3.10. Пункт 13.7. раздела 13 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) системы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой системы и указанных в системе теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Необходимо согласовать мероприятия по замене (строительству) сетей водоснабжения и теплоснабжения, так как на территории г.п. Пионерский имеет место сомнительная прокладка сетей тепло-, водоснабжения».

3.11. Заголовок таблицы 98 пункта 14.2 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Пионерский».

3.12. Заголовок таблицы 103 пункта 14.10 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 33 - Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии».

4. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1023 «Об актуализации схем теплоснабжения городского поселения Малиновский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

4.1. В наименовании приложения к постановлению слова «и посёлка Юбилейный» исключить.

4.2. Заголовок таблицы 20 пункта 2.8 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 10. Сведения о существующих и перспективных затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.3. Заголовок таблицы 31 пункта 2.9 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 11. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто по каждому источнику тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.4. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей и потери теплотрасс, с указанием затрат теплотрассы на компенсацию этих потерь».

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей и потери теплотрасс, с указанием затрат теплотрассы на компенсацию этих потерь, представлены в таблице 12.

Таблица 12. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей и потери теплотрасс, с указанием затрат теплотрассы на компенсацию этих потерь по каждому источнику тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 17, ул. Гагарина, 4Б								
Потери тепловой энергии через изоляцию	Гкал	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46
с затратами теплотрассы	Гкал	3 641,17	3 641,17	3 641,17	3 641,17	3 641,17	3 641,17	3 641,17
Годовые затраты на компенсацию потерь	М³	2 322,66	2 322,66	2 322,66	2 322,66	2 322,66	2 322,66	2 322,66
Котельная № 23, ул. Лесная, 4								
Потери тепловой энергии через изоляцию	Гкал	584,17	584,17	584,17	584,17	584,17	584,17	584,17
с затратами теплотрассы	Гкал	570,98	570,98	570,98	570,98	570,98	570,98	570,98
Годовые затраты на компенсацию потерь	М³	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00

4.5. Заголовок таблицы 4 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

4.6. Заголовок таблицы 5 пункта 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 14. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных».

4.7. Заголовок таблицы 6 пункта 5.3 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 15. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей».

4.8. Заголовок таблицы 7 пункта 5.8 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 16. Температурный график котельной № 19 для отопления 90/70 °С и ГВС 65/50 °С».

4.9. Заголовок таблицы 8 пункта 5.8 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 17. Температурный график 85/65 °С для отопления».

4.10. Заголовок таблицы 9 пункта 5.9 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 18. Сведения о перспективной установленной тепловой мощности котельных №№ 17 и 23 на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.11. Заголовок таблицы 10 пункта 6.5 раздела 6 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 19. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей на территории г.п. Малиновский».

4.12. Пункт 8.1 раздела 8 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе».

За период, представляющий разработку схемы теплоснабжения, резервное и аварийное топливо не использовалось.

Перспективные топливные балансы для котельных №№ 17 и 23 по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный приведены в таблице 20.

Расчетные технико-экономические показатели работы источников МУП «СТВК» определены по суммарному отпуску тепловой энергии с источников, осуществляющих свою деятельность в системе централизованного теплоснабжения г.п. Малиновский и п. Юбилейный, и представлены в таблице 20.1.

Таблица 20. Перспективные топливные балансы для котельных №№ 17 и 23 по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 17, ул. Гагарина, 4Б								
Выработка, Гкал		14 573,09	14 573,09	14 573,09	14 573,09	14 573,09	14 573,09	14 573,09
Расход топлива	М³	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	т. т.	737,00	737,00	737,00	737,00	737,00	737,00	737,00
НУР топлива	М³/Гкал	2 333,05	2 333,05	2 333,05	2 333,05	2 333,05	2 333,05	2 333,05
	кг. у.	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09
	т. т./Гкал	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Максимальные часовые расходы	М³/ч	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61
Тех. нужды	Гкал	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61	320,61
Отпуск в сеть	Гкал	14 252,48	14 252,48	14 252,48	14 252,48	14 252,48	14 252,48	14 252,48
Потери в сети	Гкал	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46	3 752,46
Полный отпуск потребителям	Гкал	10 500,01	10 500,01	10 500,01	10 500,01	10 500,01	10 500,01	10 500,01
Котельная № 23, ул. Лесная, 4								
Выработка, Гкал		1 426,77	1 426,77	1 426,77	1 426,77	1 426,77	1 426,77	1 426,77
Расход топлива	М³	1 575,00	1 575,00	1 575,00	1 575,00	1 575,00	1 575,00	1 575,00
	т. т.	272,74	272,74	272,74	272,74	272,74	272,74	272,74
НУР топлива	М³/Гкал	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104

4.13. Заголовок таблицы 12 пункта 9.1 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 21. Сведения по величине капитальных вложений источников теплоснабжения, тыс. руб. без учета НДС».

4.14. Заголовок таблицы 13 пункта 9.2 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 22. Состав проектов и капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный, тыс. руб. без учета НДС».

4.15. Заголовок таблицы 14 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 23. Сведения о снижении выработки тепловой энергии и потребления природного газа после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.16. Заголовок таблицы 15 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 24. Оценка эффективности инвестиций».

4.17. Заголовок таблицы 16 пункта 10.2 раздела 10 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 25. Реестр ЕТО на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.18. Заголовок таблицы 17 пункта 14.1 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 26. Сведения о фактическом и перспективном количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.19. Заголовок таблицы 18 пункта 14.2 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.20. Заголовок таблицы 19 пункта 14.3 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28. Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии».

4.21. Заголовок таблицы 20 пункта 14.4 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 29. Сведения об отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.22. Заголовок таблицы 21 пункта 14.5 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 30. Значения коэффициентов использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.23. Заголовок таблицы 22 пункта 14.6 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 31. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.24. Заголовок таблицы 23 пункта 14.10 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 32. Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный».

4.25. Заголовок таблицы 24 пункта 14.11 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 33. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для системы теплоснабжения г.п. Малиновский и п. Юбилейный)».

4.26. Заголовок таблицы 25 пункта 14.12 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 34. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %».

4.27. Заголовок таблицы 26 пункта 14.13 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 35. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории г.п. Малиновский и п. Юбилейный, о. е.».

4.28. Заголовок таблицы 27 раздела 15 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 36. Результаты расчета ценовых (тарифных) последствий от внедрения мероприятий в системе теплоснабжения г.п. Малиновский и п. Юбилейный до 2039 года».

5. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1024 «Об актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Коммунистический Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

5.1. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизолирующие конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизолирующие конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 13.

Таблица 13. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизолирующие конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь на территории г.п. Коммунистический

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 24, ул. Полярная, 16								
Потери тепловой энергии	Гкал	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91
Через теплопровод	Гкал	1 077,02	1 077,02	1 077,02	1 077,02	1 077,02	1 077,02	1 077,02
с заградками	Гкал	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89
Теплоносителя								
Топовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	789,33	789,33	789,33	789,33	789,33	789,33	789,33
Котельная № 26, ул.Маяковского, 25								

Потери тепловой энергии	Гкал	3 297,48	2 834,16	2 834,16	2 834,16	2 834,16
через изоляцию	Гкал	3 198,73	2 749,29	2 749,29	2 749,29	2 749,29
с запирателями	Гкал	98,74	84,87	84,87	84,87	84,87
теплоносителя						
Исходные запасы теплоносителя на компенсацию потерь	м³	2 785,00	1 768,07	1 768,07	1 768,07	1 768,07

5.2. Заголовок таблицы 34 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 14. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Коммунистический, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

5.3. Заголовок таблицы 45 пункта 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 15. Существующие и перспективные балансы производительности ВВП и подпитки тепловых сетей источников тепловой энергии на территориях г.п. Коммунистический».

5.4. Пункт 8.1 раздела 8 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основным, дезактивного и аварийного топлива на каждом этапе.

Зачем же вводить резервное топливо? Ведь в котельной не используется.

Перспективные топливные багасы для каждого источника тепловой энергии по территории г.п. Коммунистический приведены в таблице 21.

Растет также и экономический показатель работы источников МУП «СТЭК» — удельные затраты на производство единицы тепловой энергии с учетом всех затрат, связанных с ее производством. По сравнению с 1998 г. в среднем по предприятиям снижены расходы на производство единицы тепловой энергии на 10–15%.

Важным фактором повышения эффективности является внедрение энергосберегающих технологий. В настоящее время в МУП «СТЭК» активно ведется работа по модернизации котельных установок, замене изношенного оборудования, внедрению современных систем управления технологическими процессами. В результате удается снизить расход топлива на производство единицы тепловой энергии, что способствует снижению себестоимости продукции.

В заключение хотелось бы отметить, что несмотря на все трудности, связанные с переходом к рыночным условиям хозяйствования, МУП «СТЭК» продолжает оставаться одним из ведущих предприятий отрасли, обеспечивая население теплом и горячей водой. Будем надеяться, что дальнейшее развитие предприятия будет способствовать повышению качества предоставляемых услуг и снижению затрат на их производство.

Таблица 21. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Коммунистический

ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОЛИМЕРИЗАЦИИ НА КАЖДОМ УРОВНЕ ЗА 2024-2033 ГОДЫ									
Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	
Котельная № 24, ун.									
Поларная, 16									
Выработка, кВт		6 277,41	6 277,41	6 277,41	6 277,41	6 277,41	6 277,41	6 277,41	
Расход топлива	м ³	6 724,00	6 725,00	6 726,00	6 727,00	6 728,00	6 729,00	6 730,00	
Т. у. т.	т. у. т.	1 553,24	1 553,48	1 553,71	1 553,94	1 554,17	1 554,40	1 554,63	
НУР топлина	м ³ /кВт	1,071	1,071	1,071	1,072	1,072	1,072	1,072	
	кг у. т./кВт	247,43	247,47	247,51	247,54	247,58	247,62	247,65	
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Тех. расходы	Гкал	138,10	138,10	138,10	138,10	138,10	138,10	138,10	
Отпуск в сеть	Гкал	6 139,31	6 139,31	6 139,31	6 139,31	6 139,31	6 139,31	6 139,31	
Потери в сети	Гкал	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	1 114,91	
Полученный отпуск	Гкал	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	
потребителям									

[illegible]

Таблица 21.1. Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «СТВК» (г.л. Коммунистический)

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Энергия								
Выработка тепловой энергии на источниках тепловой энергии	Гкал	15 883,76	15 883,76	15 883,76	15 883,76	15 883,76	15 883,76	15 883,76
Технические нужды	Гкал	349,44	349,44	349,44	349,44	349,44	349,44	349,44
Источников	Гкал	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32
Отпуск в сеть	Гкал	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32	15 534,32
Потери в тепловых сетях	Гкал	4 412,38	4 412,38	4 412,38	4 412,38	4 412,38	4 412,38	4 412,38
Повышенный отпуск	Гкал	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94
В том числе: потребителям	Гкал	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94
Повышенный отпуск тепловой энергии на отопление	Гкал	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94	11 121,94
Топливные балансы								
Структура топливного баланса	%	100	100	100	100	100	100	100
Щита	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Проданный газ	%	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии								
Щита	кг у.т./Гкал	247,4	247,5	247,5	247,5	247,6	247,6	247,7

Природный газ	кг у.т./Г	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
Удельный расход топлива на ПОДЪЕМНЫЙ ОТПУСК							
Цена	кг у.т./Г кал	309,1	309,2	309,2	309,3	309,3	309,4
Природный газ	кг у.т./Г	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Расход основного топлива, в том числе:	тыс. руб.	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Цена	тыс. т у.т.	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Природный газ	тыс. т у.т.	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Удельный расход топлива на ОТПУСК в сеть В СЕТЬ тепловой энергии							
Цена	кг у.т./Г кал	253,0	253,0	253,1	253,1	253,2	253,2
Природный газ	кг у.т./Г	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Переводной коэффициент							
Цена	т у.т./т кг у.т./Г	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Природный газ	т у.т./т кг у.т./Г	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расход натурального топлива							
Цена	млн. куб. м	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Природный газ	млн. куб. м	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Экономические показатели топливоснабжения							
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадку							
Цена	тыс. руб./т кг	625,31	686,59	714,05	742,62	772,32	803,21
Природный газ	тыс. руб./т кг	4,50	4,95	5,14	5,35	5,56	5,79
Затраты на топливо	млн. руб.	9,938	10,913	11,350	11,805	12,278	12,770
Цена	млн. руб.	4,205	4,617	4,803	4,996	5,196	5,405
Природный газ	млн. руб.	5,734	6,296	6,548	6,809	7,082	7,365
Удельная топливная оставляющая в себестоимости топлива на выработку (цена)	руб./Г кал	669,8	735,5	765,1	795,8	827,8	861,0
							895,6

Удельная топливная оставляющая в себестоимости топлива на выработку (газ)	руб./Г кал	596,9	655,4	681,6	708,9	737,2	766,7	797,4
Удельная топливная оставляющая в себестоимости топлива на отпущенной тепловой энергии (цена)	руб./Г кал	940,4	1032,5	1073,8	1116,8	1161,4	1207,9	1256,2

6. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1025 «Об актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Зеленоборск Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

6.1. Заголовок таблицы 2 пункта 1.2 раздела 1 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности с разложением по видам теплоснабжения от котельной № 25 на территории г.п. Зеленоборск».

6.2. Заголовок таблицы 31 пункта 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 11. Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто котельной № 25 на территории г.п. Зеленоборск».

6.3. Пункт 2.11 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.11. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь, представлены в таблице 12.

Таблица 12. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередающей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по котельной № 25 на территории г.п. Зеленоборск

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 25, ул. Промышленная, 14Г								
Потери тепловой энергии	Гкал	1 008,66	1 008,66					
через изоляцию	Гкал	944,56	944,56					
с затратами теплоносителя	Гкал	64,10	64,10					
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	1 222,00	1 222,00					
Котельная № 25а, ул. Промышленная, 14Г, стр. 1								
Потери тепловой энергии	Гкал	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66
через изоляцию	Гкал	944,56	944,56	944,56	944,56	944,56	944,56	944,56
с затратами теплоносителя	Гкал	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	1 222,00	1 222,00	1 222,00	1 222,00	1 222,00	1 222,00	1 222,00

».

6.4. Затоловок таблицы 53 пункта 2.14 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Зеленоборск, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

6.5. Пункт 8.1 раздела 8 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

За период, представляющий актуализацию схемы теплообеспечения, резервное и аварийное топливо для котельной не использовалось.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Зеленоборск приведены в таблице 19.

Расчетные технико-экономические показатели работы источников МУП «СТВК» определены по суммарному отпуску тепловой энергии с источников, осуществляющих свою деятельность в системе централизованного теплообеспечения г.п. Зеленоборск, и представлены в таблице 19.1.

Таблица 19. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Зеленоборск

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 25, ул. Промышленная, 14Г								
Выработка, Гкал	Гкал	9 865,41	6 526,62					
Расход топлива	м³	9 479,00	6 272,08					
НУР топлива	т.у. т.	2 189,65	1 448,85					
	м³/тк	0,961	0,961					
	кг.у. д	221,95	221,95					
Максимальные часовые расходы	тыс. м³/ч	0,001	0,001					
Тех. нужды	Гкал	217,04	143,59					
Отпуск в сеть	Гкал	9 648,37	6 383,04					
Потери в сети	Гкал	1 008,66	1 475,34					
Полезный отпуск потребителям	Гкал	8 639,71	4 907,69					
Котельная № 25 А, ул. Промышленная, 14Г, стр. 1								
Выработка, Гкал	Гкал	3 338,79	9 865,41	9 865,41	9 865,41	9 865,41	9 865,41	9 865,41
Расход топлива	м³	458 238,22	1 353 997,51	1 353 997,51	1 353 997,51	1 353 997,51	1 353 997,51	1 353 997,51
НУР топлива	т.у. т.	526,97	1 557,10	1 557,10	1 557,10	1 557,10	1 557,10	1 557,10
	м³/тк	137,25	137,25	137,25	137,25	137,25	137,25	137,25
	кг.у. т./Гка	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83
Максимальные часовые расходы Тех. нужды	тыс. м³/ч	0,07	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Гкал	73,45	217,04	217,04	217,04	217,04	217,04	217,04
Отпуск в сеть	Гкал	3 265,33	9 648,37	9 648,37	9 648,37	9 648,37	9 648,37	9 648,37
Потери в сети	Гкал	-466,68	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66	1 008,66
Полезный отпуск потребителям	Гкал	3 732,02	8 639,71	8 639,71	8 639,71	8 639,71	8 639,71	8 639,71

7. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1026 «Об актуализации схемы теплоснабжения сельского поселения Алябьевский Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

7.1. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь, представлены в таблице 13.

»

Таблица 13. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по каждому источнику тепловой энергии на территории с.п. Алябьевский

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 18, ул. Коммунистическая, 35А								
Потери тепловой энергии	Гкал	3 656,77	2 056,21	2 056,21	2 056,21	2 056,21	2 056,21	2 056,21
через изоляцию	Гкал	3527,54	1983,54	1983,54	1983,54	1983,54	1983,54	1983,54
с затратами теплоносителя	Гкал	129,24	72,68	72,68	72,68	72,68	72,68	72,68
Головные затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	2 692,63	1 514,07	1 514,07	1 514,07	1 514,07	1 514,07	1 514,07

».

7.2. Заголовок таблицы 34 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 14. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории с.п. Алябьевский, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

7.3. Заголовок таблицы 45 пункта 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 15. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных».

7.4. Пункт 8.1 раздела 8 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

За период, представляющий актуализации схемы теплоснабжения, резервное и аварийное топливо для котельной не использовалось.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе приведены в таблице 20.

Расчетные технико-экономические показатели работы источников МУП «СТВК» определены по суммарному отпуску тепловой энергии с источников, осуществляющих свою

»

деятельность в системе централизованного теплоснабжения с.п. Алябьевский, и представлены в таблице 20.1.

Таблица 20. Перспективные топливные балансы для котельной № 18 по основному топливу на каждом этапе на территории с.п. Алябьевский

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 18, ул. Коммунистическая, 35А								
Выработка Гкал		11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61
Расход топлива	м³	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640
	тыс. т	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00
	тыс. т	1 886,50	1 886,50	1 886,50	1 886,50	1 886,50	1 886,50	1 886,50
НУП топлива	м³/Гкал	137,36	137,36	137,36	137,36	137,36	137,36	137,36
	кг у. т./Гкал	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96
Максимальные часовые расходы	тыс. м³/ч	0,247	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Тех. нужды	Гкал	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74
Отпуск в сеть	Гкал	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87
Потери в сети	Гкал	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77
Полный отпуск потребителям	Гкал	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10

Таблица 20.1. Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «СТВК» (с.п. Алябьевский)

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Энергия								
Выработка тепловой энергии на источниках тепловой энергии	Гкал	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61	11 942,61
Технические нужды источников	Гкал	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74	262,74
Отпуск источника в сеть	Гкал	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87	11 679,87
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77	3 656,77
Полный отпуск потребителям	Гкал	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10
В том числе:								
Полный отпуск тепловой энергии на отопление	Гкал	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10	8 023,10
Топливные балансы								
Структура топливного баланса	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии								

Природный газ	кг	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96
Удельный расход топлива на ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	кг	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1
Природный газ	кг	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1
Расход условного топлива, в том числе:	тыс. т.т.	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
Природный газ	тыс. т.т.	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
Удельный расход топлива на ОТПУСК в сеть	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Природный газ	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Переводный коэффициент	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Природный газ	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Расход натурального топлива	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Природный газ	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Экономические показатели топливоснабжения	кг	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадку	руб./тыс. куб. м	4,497	4,937	5,135	5,340	5,554	5,776	6,007	6,007
Природный газ	тыс. куб. м	4,497	4,937	5,135	5,340	5,554	5,776	6,007	6,007
Закрыты на топливо	мин. руб.	7,377	8,100	8,424	8,760	9,111	9,475	9,854	9,854
Природный газ	мин. руб.	7,377	8,100	8,424	8,760	9,111	9,475	9,854	9,854
Удельная топливная стоимость	руб./т.т.	617,7	678,2	705,3	733,5	762,9	793,4	825,1	825,1
Удельная топливная стоимость в себестоимости	руб./т.т.	617,7	678,2	705,3	733,5	762,9	793,4	825,1	825,1
Удельная топливная стоимость в себестоимости в полезной энергии	руб./т.т.	919,4	1009,5	1049,9	1091,9	1135,6	1181,0	1228,2	1228,2

».

8. Внести в постановление администрации Советского района от 01.07.2025 № 1027 «Об актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Агрия Советского района на период до 2039 года» следующие изменения:

8.1. Пункт 2.10 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Таблица 12. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по каждому источнику тепловой энергии на территории г.п. Агрия

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 20, ул. Вокзальная, 68	Гкал	1860,332	831,0	831,0	831,0	831,0	831,0	831,0
Потери тепловой энергии	Гкал	1814,84	810,68	810,68	810,68	810,68	810,68	810,68
через изоляцию	Гкал	45,49	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
с затратами теплоносителя	Гкал	959,00	423,34	423,34	423,34	423,34	423,34	423,34
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	959,00	423,34	423,34	423,34	423,34	423,34	423,34
Котельная № 21, ул. Молодежная, 15А	Гкал	1720,28	538,01	538,01	538,01	538,01	538,01	538,01
Потери тепловой энергии	Гкал	1671,68	522,81	522,81	522,81	522,81	522,81	522,81
через изоляцию	Гкал	48,60	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
с затратами теплоносителя	Гкал	1012,67	316,71	316,71	316,71	316,71	316,71	316,71
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	1012,67	316,71	316,71	316,71	316,71	316,71	316,71
Котельная № 22, ул. Юбилейная, 11А, стр. 1	Гкал	2329,74	2329,74	2329,74	2329,74	2329,74	2329,74	2329,74
Потери тепловой энергии	Гкал	2235,71	2235,71	2235,71	2235,71	2235,71	2235,71	2235,71
через изоляцию	Гкал	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03
с затратами теплоносителя	Гкал	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89
Годовые затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89	1958,89

8.2. Заголовок таблицы 33 пункта 2.11 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 13. Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды МУП «СТВК» в отношении тепловых сетей состоят из затрат на насосную станцию от котельной № 22».

8.3. Заголовок таблицы 44 пункта 2.13 раздела 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 14. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на территории г.п. Агрия, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки».

8.4. Заголовок таблицы 55 пункта 3.1 раздела 3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 15. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных на территории МУП «СТВК».

8.5. Заготовок таблицы 66 пункта 5.3 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:
«Таблица 16. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей».

8.6. Заготовок таблицы 77 пункта 5.8 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 17. Температурный график 90/70 °С для отопления».

8.7. Заготовок таблицы 88 пункта 5.9 раздела 5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 18. Сведения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии на территории г.п. Агрыш».

8.8. Заготовок таблицы 99 пункта 6.5 раздела 6 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 19. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей на территории г.п. Агрыш».

8.9. Пункт 8.1 раздела 1 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Агрыш приведены в таблице 20.

Расчетные технико-экономические показатели работы источников МУП «СТВК» определены по суммарному отпуску тепловой энергии с источников, осуществляющих свою деятельность в системе централизованного теплоснабжения г.п. Агрыш, и представлены в таблице 20.1.

Таблица 20. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по основному топливу на каждом этапе на территории г.п. Агрыш

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная № 20, ул. Вокзальная, 68								
Выработка, Гкал		3 879,62	3 879,62	3 879,62	3 879,62	3 879,62	3 879,62	3 879,62
Расход топлива	м ³	539 111,00	539 111,00	539 111,00	539 111,00	539 111,00	539 111,00	539 111,00
	т.у. т.	619,98	619,98	619,98	619,98	619,98	619,98	619,98
НУР топлива	м ³ /Гкал	138,96	138,96	138,96	138,96	138,96	138,96	138,96
	кг.у.	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80
	т./Гкал							
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Тех. нужды	Гкал	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
Отпуск в сеть	Гкал	3 794,27	3 794,27	3 794,27	3 794,27	3 794,27	3 794,27	3 794,27
Потери в сети	Гкал	1 860,33	1 860,33	1 860,33	1 860,33	1 860,33	1 860,33	1 860,33
Полный отпуск потребителям	Гкал	1 933,94	1 933,94	1 933,94	1 933,94	1 933,94	1 933,94	1 933,94
Котельная № 21, ул. Мобильская, 15А								
Выработка, Гкал		4 765,14	4 765,14	4 765,14	4 765,14	4 765,14	4 765,14	4 765,14
Расход топлива	м ³	664 764,00	664 764,00	664 764,00	664 764,00	664 764,00	664 764,00	664 764,00

НУР топлива	т.у. т.	764,48	764,48	764,48	764,48	764,48	764,48	764,48
	м ³ /Гкал	139,51	139,51	139,51	139,51	139,51	139,51	139,51
	кг.у.	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43
	т./Гкал							
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Тех. нужды	Гкал	104,83	104,83	104,83	104,83	104,83	104,83	104,83
Отпуск в сеть	Гкал	4 660,31	4 660,31	4 660,31	4 660,31	4 660,31	4 660,31	4 660,31
Потери в сети	Гкал	1 720,28	1 720,28	1 720,28	1 720,28	1 720,28	1 720,28	1 720,28
Полный отпуск потребителям	Гкал	2 940,03	2 940,03	2 940,03	2 940,03	2 940,03	2 940,03	2 940,03
Котельная № 22, ул. Юбилейная, 11А, стр. 1								
Выработка, Гкал		12 149,62	12 149,62	12 149,62	12 149,62	12 149,62	12 149,62	12 149,62
Расход топлива	м ³	1 692 980,00	1 692 980,00	1 692 980,00	1 692 980,00	1 692 980,00	1 692 980,00	1 692 980,00
	т.у. т.	1 946,93	1 946,93	1 946,93	1 946,93	1 946,93	1 946,93	1 946,93
НУР топлива	м ³ /Гкал	139,34	139,34	139,34	139,34	139,34	139,34	139,34
	кг.у.	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25
	т./Гкал							
Максимальные часовые расходы	тыс. м ³ /ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Тех. нужды	Гкал	267,29	267,29	267,29	267,29	267,29	267,29	267,29
Отпуск в сеть	Гкал	11 882,33	11 882,33	11 882,33	11 882,33	11 882,33	11 882,33	11 882,33
Потери в сети	Гкал	2 329,74	2 329,74	2 329,74	2 329,74	2 329,74	2 329,74	2 329,74
Полный отпуск потребителям	Гкал	9 552,60	9 552,60	9 552,60	9 552,60	9 552,60	9 552,60	9 552,60

Таблица 20.1. Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «СТВК» (г.п. Атириш)

Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Энергия								
Выработка тепловой энергии на источниках тепловой энергии	Гкал	20 794,38	20 794,38	20 794,38	20 794,38	20 794,38	20 794,38	20 794,38
Технические нужды источников	Гкал	457,48	457,48	457,48	457,48	457,48	457,48	457,48
Отпуск источника в сеть	Гкал	20 336,91	20 336,91	20 336,91	20 336,91	20 336,91	20 336,91	20 336,91
Потери в тепловых сетях	Гкал	5 910,34	5 910,34	5 910,34	5 910,34	5 910,34	5 910,34	5 910,34
Полный отпуск потребителям	Гкал	14 426,56	14 426,56	14 426,56	14 426,56	14 426,56	14 426,56	14 426,56
Топливные балансы								
Структура топливного баланса	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии								
Природный газ	кг	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Удельный расход топлива на ПОДЪЕМНЫЙ ОТПУСК								
Природный газ	кг	230,9	230,9	230,9	230,9	230,9	230,9	230,9
Расход условного топлива, в том числе	тис. т/т	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331
Природный газ	тис. т/т	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331
Удельный расход топлива на ОТПУСК в СЕТЬ тепловой энергии								
Природный газ	кг	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
Переводный коэффициент								
Природный газ	т/т/тис. куб. м	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
Расход натурального топлива								
Природный газ	млн. куб. м	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897
Экономические показатели топливоснабжения								
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадки								
Природный газ	тис. руб./тис. куб. м	4,493	4,934	5,131	5,336	5,550	5,772	6,002
Затраты на топливо	млн. руб.	13,016	14,292	14,864	15,458	16,076	16,719	17,388
Природный газ	млн. руб.	13,016	14,292	14,864	15,458	16,076	16,719	17,388
Удельная стоимость топлива, состоящая из себестоимости топлива от выработки	руб./Гкал	626,0	687,3	714,8	743,4	773,1	804,0	836,2
Удельная стоимость в себестоимости топлива в полном отпуске тепловой энергии	руб./Гкал	902,2	990,7	1030,3	1071,5	1114,4	1158,9	1205,3

».

8.10. Заголовок таблицы 102 пункта 9.2 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 22. Состав проектов и капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплоисточников объектов, тыс. руб. без учета НДС».

8.11. Заголовок таблицы 114 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 24. Сведения о снижении выработки тепловой энергии и потребления природного газа после реконструкции сетей теплоснабжения на территории г.п. Атириш».

8.12. Заголовок таблицы 125 пункта 9.5 раздела 9 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 25. Оценка эффективности инвестиций».

8.13. Заголовок таблицы 136 пункта 10.1 раздела 10 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 26. Ресурсы ЕТО на территории г.п. Атириш».

8.14. Заголовок таблицы 147 пункта 14.1 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27. Сведения о фактическом и перспективном количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории г.п. Атириш».

8.15. Заголовок таблицы 158 пункта 14.2 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г.п. Атириш».

8.16. Заголовок таблицы 169 пункта 14.3 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 29. Сведения об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии на территории г.п. Атириш».

8.17. Заголовок таблицы 17 пункта 14.4 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 30. Сведения об отношении величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории г.п. Атириш».

8.18. Заголовок таблицы 182 пункта 14.6 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 32. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории г.п. Атириш».

8.19. Заголовок таблицы 193 пункта 14.10 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 33. Сведения о доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории г.п. Атириш».

8.20. Заголовок таблицы 204 пункта 14.11 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 34. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)».

8.21. Заголовок таблицы 215 пункта 14.12 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 35. Сведения о значении отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %».

8.22. Заголовок таблицы 226 пункта 14.13 раздела 14 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 36. Сведения о значении отношения установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии».

8.23. Заголовок таблицы 237 раздела 15 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 37. Результаты расчета ценовых (тарифных) последствий от внедрения мероприятий в системе теплоснабжения г.п. Агрыш до 2039 года».

9. Опубликовать настоящее постановление в порядке, установленном Уставом Советского района, и разместить на официальном сайте Советского района.

10. Настоящее постановление вступает в силу после его подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.07.2025.

Глава Советского района



Е.И. Буренков