



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2033 ГОДА**

ГЛАВА 19

ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Оренбург 2024 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:

- | | |
|-----------------|--|
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |
| Глава 8 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Глава 16 | Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |
| Глава 19 | Оценка экологической безопасности теплоснабжения |

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
СПИСОК ТАБЛИЦ	4
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	5
Часть 1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	6
Часть 2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха.....	7
Часть 3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	25
Часть 4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	25
Часть 5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	26
Часть 6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения	27
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	28

СПИСОК ТАБЛИЦ

Т а б л и ц а 1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ	6
Т а б л и ц а 2 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург	7
Т а б л и ц а 3 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании газа, мг/нм ³ при нормальных условиях (температура 0°С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок – 6 %.....	25
Т а б л и ц а 4 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании жидких топлив, мг/нм ³ при нормальных условиях (температура 0°С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок - 6 %, для ГТУ - 15%	26
Т а б л и ц а 5 – Расход натурального и условного топлива в МО г. Оренбург	27

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Оренбург – муниципальное образование «город Оренбург».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПБ – пиковый бойлер.
ПДВ – предельно допустимые выбросы.
ПДК – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе.
ПЗ – производственные здания.
ПНЗ – пункт наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.
ППУ – пенополиуретан.
ПСТ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СПМ – смесь природных меркаптанов.
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ХВО – химическая водоочистка.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

Часть 1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет. Основные источники загрязнения атмосферы – предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ представлены в таблице 1 согласно данным Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС».

Т а б л и ц а 1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			направление ветра			
			север	восток	юг	запад
Диоксид серы	мг/м ³		0,0153			
Диоксид азота	мг/м ³	0,084	0,055	0,081	0,069	0,058
Оксид азота	мг/м ³	0,04	0,021	0,029	0,023	0,022
Сероводород	мг/м ³	0,0019	0,0019	0,002	0,0018	0,0019
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,234	0,184	0,216	0,193	0,201
Оксид углерода	мг/м ³	3,09	2,48	2,88	2,82	2,54

Наблюдения за загрязнением атмосферы осуществляются на трех стационарных постах: ПНЗ №6, ПНЗ №2, ПНЗ №5.

Часть 2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

В таблице 2 приведены результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от площадки Сакмарской ТЭЦ и котельных в МО г. Оренбург при сжигании топлива.

В таблице приведена информация об актуальности расчетов максимальных разовых концентраций с учетом планируемых к строительству объектов теплоснабжения и закрытия существующих источников. Расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ в связи с истечением срока их действия. Расчеты максимальных разовых концентраций вредных веществ планируемых к строительству объектов необходимо выполнять при разработке проектной документации, на текущий момент такая информация отсутствует.

Меры по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха не требуются, так как требования гигиенических нормативов выполняются.

Т а б л и ц а 2 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»								
1	Сакмарская ТЭЦ							
	на границе производственной зоны							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	278	-49	0,44	0,41	0,03	2024–2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-1,5	479,5	0,1	0,1	0		
		278	-49	0,1	0,1	0		
		63	-343,5	0,1	0,1	0		
		-196	-329,5	0,1	0,1	0		
		-329,5	135,5	0,1	0,1	0		
		Сера диоксид	-	-	<0,1	-		
	Углерод оксид	278	-49	0,63	0,61	0,02		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	-1,5	479,5	0,29	0,27	0,02		
		278	-49	0,29	0,27	0,02		
		63	-343,5	0,29	0,27	0,02		
	на границе СЗЗ							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	-995	0,43	0,41	0,02	2024–2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0	782,5	0,1	0,1	0		
		642,5	217	0,1	0,1	0		
		0	-995	0,1	0,1	0		
		-345,5	133	0,1	0,1	0		
	Сера диоксид	-	-	<0,1	-	0		
	Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0		
		642,5	217	0,62	0,62	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		0	-995	0,62	0,62	0		
		-345,5	133	0,62	0,62	0		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	0	782,5	0,29	0,28	0,01		
		642,5	217	0,29	0,28	0,01		
		0	-995	0,29	0,28	0,01		
		-345,5	133	0,28	0,28	0		
	на границе с исправительной колонией №4							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	651,5	306	0,43	0,41	0,02	2024–2033	-
		654	-30,5	0,43	0,41	0,02		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	651,5	306	0,1	0,1	0		
		654	-30,5	0,1	0,1	0		
	Сера диоксид	651,5	306	0,03	0,03	0		
		654	-30,5	0,03	0,03	0		
	Углерод оксид	651,5	306	0,62	0,61	0,01		
		654	-30,5	0,62	0,61	0,01		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	651,5	306	0,29	0,28	0,01		
		654	-30,5	0,29	0,28	0,01		
2	БМК «Оренбургская»							
	На границе С33 - 100 м						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,8899	0,05	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0682	0	-		
	Сера диоксид	-	-	0,0566	0,0396	-		
	Углерод оксид	-	-	0,5746	0,5169	-		
	На границе жилой зоны							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,7393	0,043	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0558	0	-		
	Сера диоксид	-	-	0,0464	0,0464	-		
	Углерод оксид	-	-	0,5711	0,5192	-		
28	Котельная «Набережная»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	77	-19	0,8227	0,5099	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-74	31	0,8227	0,5099	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	77	-19	0,0254	0	0		
		-74	31	0,0254	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-134	91	0,0306	0,0266	0,0282		
		-134	-89	0,0306	0,0266	0,0282		
	Углерод оксид	77	-19	0,6144	0,5804	0,594		
		-74	31	0,6144	0,5804	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	77	-19	0,018	0	0		
		-74	31	0,018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	77	-19	0,5321	0,3298	0,4108		
		-74	31	0,5321	0,3298	0,4108		
29	Котельная «Баня-3»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-2	-13	0,9705	0,4113	0,635	2024-2033	-
		-12	-3	0,9705	0,4115	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-2	-13	0,0454	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-12	-3	0,0454	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	28	-13	0,1506	0,1429	0,146		
		28	6	0,1506	0,1429	0,146		
	Углерод оксид	-2	-13	0,6413	0,5625	0,594		
		-12	-3	0,6413	0,5625	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-2	-13	0,0062	0	0		
		-12	-3	0,0062	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-2	-13	0,6298	0,2647	0,4108		
		-12	-3	0,6297	0,2648	0,4108		
30	Котельная «ОГАУ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-85	-40	0,8245	0,5087	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		85	-40	0,8245	0,5087	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-85	-40	0,0257	0	0		
		85	-40	0,0257	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-125	121	0,0306	0,0266	0,0282		
		-125	-120	0,0306	0,0266	0,0282		
	Углерод оксид	-85	-40	0,6121	0,5819	0,594		
		85	-40	0,6121	0,5819	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-85	-40	0,0004	0	0		
		85	-40	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-85	-40	0,5328	0,3294	0,4108		
		85	-40	0,5328	0,3294	0,4108		
11	Котельная «Советская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-73	104	0,8542	0,4888	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Советская»
		-33	124	0,8542	0,4888	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-73	104	0,0297	0	0		
		-33	124	0,0297	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-93	94	0,0315	0,026	0,0282		
		-93	84	0,0314	0,0261	0,0282		
	Углерод оксид	-73	104	0,6106	0,5829	0,594		
		-33	124	0,6106	0,5829	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-73	104	0,0086	0	0		
		-33	124	0,0086	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-73	104	0,5511	0,3172	0,4108		
		-33	124	0,5511	0,3172	0,4108		
8	Котельная «Чичерина»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	91	66	0,8557	0,4879	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Чичерина»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	91	66	0,0299	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-129	-125	0,031	0,0263	0,0282		
	Углерод оксид	101	76	0,6096	0,5836	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	81	116	0,0044	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	91	66	0,5511	0,3172	0,4108		
3	Котельная «Гугучинская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-74,1	-73,7	0,0879	-	-	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Гугучинская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-74,1	-73,7	0,0071	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-74,1	-73,7	0,0035	-	-		
	Углерод оксид	-74,1	-73,7	0,0088	-	-		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-74,1	-73,7	0,0571	-	-		
31	Котельная «Тексорен»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	55,4	-59,3	0,0183	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	55,4	-59,3	0,0015	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	55,4	-59,3	0,0007	-	-		
	Углерод оксид	55,4	-59,3	0,0019	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	55,4	-59,3	0,0118	-	-		
32	Котельная «Кадетский корпус»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-16	0,7591	0,5523	0,635	2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-168	-126	0,0296	0,0273	0,0282		
	Углерод оксид	-88	-16	0,6085	0,5843	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-16	0,0056	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-16	0,4912	0,3571	0,4108		
33	Котельная «Черепановых»							
	(дизельное топливо)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79	59	0,8941	0,4622	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	79	59	0,0351	0	0		
	Углерод (Сажа)	99	-21	0,1174	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	49	0,1405	0,0044	0,0222		
	Углерод оксид	79	49	0,6123	0,5818	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	49	0,0065	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	79	59	0,6237	0,2688	0,4108		
33	Котельная «Черепановых»							
	(природный газ)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	89	49	0,8609	0,4844	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	89	49	0,0306	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-101	-61	0,0348	0,0238	0,0282		
	Углерод оксид	89	49	0,6183	0,5778	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	59	0,0091	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	89	49	0,5568	0,3134	0,4108		
34	Котельная «СОК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29	-68	0,6771	0,6069	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-68	0,0057	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-171	-28	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	29	-68	0,5993	0,5905	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-68	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	29	-68	0,4381	0,3925	0,4108		
6	Котельная «Туркестанская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-7,2	-106,1	0,0996	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,2	-106,1	0,0081	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-7,2	-106,1	0,0028	-	-		
	Углерод оксид	-7,2	-106,1	0,008	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-7,2	-106,1	0,064	-	-		
17	Котельная «Орентрикотаж»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	113	-20	0,8322	0,5035	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	113	20	0,0267	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-177	110	0,0308	0,0265	0,0282		
	Углерод оксид	113	-20	0,6119	0,582	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	113	20	0,0024	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	113	-20	0,5376	0,3262	0,4108		
38	Котельная «Гаражи УВД»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-97	9	0,7098	0,5851	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-157	-112	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	-97	9	0,6021	0,5886	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	0,3785	0,4108		
39	Котельная «Инфекционная больница»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-135,3	78,1	0,0027	-	-		
	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	-	-		
5	Котельная «Лесозащитная»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-105	-2	0,9139	0,4491	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-105	-2	0,0378	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-205	-22	0,0317	0,0259	0,0282		
	Углерод оксид	-105	-2	0,6195	0,577	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-105	-12	0,0046	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-105	-2	0,5901	0,2912	0,4107		
40	Котельная «Победы»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	66	-85	0,7209	0,5777	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Победы»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	66	-85	0,0116	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-64	-65	0,0288	0,0278	0,0282		
	Углерод оксид	66	-85	0,603	0,588	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	66	-85	0,0018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	66	-85	0,4663	0,3737	0,4108		
37	Котельная «ОКБ-1»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	0,4697	0,635	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-150	77	0,0316	0,0259	0,0282		
	Углерод оксид	-60	67	0,6194	0,5771	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	67	0,021	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-60	67	0,5707	0,3041	0,4108		
16	Котельная «Харьковская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-147	45	0,7784	0,5394	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Харьковская»
		-147	-45	0,7784	0,5394	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-147	45	0,0194	0	0		
		-147	-45	0,0194	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-187	125	0,0304	0,0267	0,0282		
		-187	-125	0,0304	0,0267	0,0282		
	Углерод оксид	-147	45	0,6048	0,5868	0,594		
		-147	-45	0,6048	0,5868	0,594		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-147	45	0,0055	0	0		
		-147	-45	0,0055	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-147	45	0,5025	0,3496	0,4108		
		-147	-45	0,5025	0,3496	0,4108		
15	Котельная «4 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-149,2	106,7	0,7507	0,5579	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-149,2	106,7	0,0157	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-149,2	106,7	0,003	-	-		
		-134,9	38	0,003	-	-		
	Углерод оксид	-149,2	106,7	0,0172	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-149,2	106,7	0,1243	-	-		
42	Котельная «ОКБ-2»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-53	27	0,7034	0,5894	0,635	2024-2033	-
		27	-53	0,7034	0,5894	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	27	-53	0,0093	0	0		
		-53	27	0,0093	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-83	-83	0,029	0,0276	0,0282		
		-83	77	0,029	0,0277	0,0282		
	Углерод оксид	-53	27	0,6026	0,5882	0,594		
		27	-53	0,6026	0,5882	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	27	-53	0,0013	0	0		
		-53	27	0,0013	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-53	27	0,4552	0,3811	0,4108		
		27	-53	0,4552	0,3811	0,4108		
21	Котельная «Бр. Коростелевых»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-245,2	-64,8	0,0808	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-245,2	-64,8	0,0066	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-245,2	-64,8	0,0024	-	-		
	Углерод оксид	-245,2	-64,8	0,0067	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-245,2	-64,8	0,052	-	-		
47	Котельная «Детский сад № 77»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	0,5622	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Детский сад № 77»
		-34	62	0,7442	0,5622	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	0	0		
		-34	62	0,0148	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-54	-58	0,0293	0,0275	0,0282		
		-54	52	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	56	42	0,6064	0,5858	0,594		
		-34	62	0,6064	0,5858	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	0	0		
		-34	62	0,0023	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	0,3636	0,4108		
		-34	62	0,4814	0,3636	0,4108		
23	Котельная «Мебельный комбинат»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	135	0,8208	0,5111	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Мебельный комбинат»
		-136	15	0,8208	0,5111	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	14	135	0,0252	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-136	15	0,0252	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-166	115	0,031	0,0263	0,0282		
		-196	-46	0,031	0,0263	0,0282		
		14	135	0,6082	0,5846	0,594		
	Углерод оксид	-136	15	0,6082	0,5846	0,594		
		14	135	0,0068	0	0		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-136	15	0,0068	0	0		
		14	135	0,5297	0,3315	0,4108		
	Азота диоксид, серы диоксид	-136	15	0,5297	0,3315	0,4108		
22	Котельная «Мебельная фабрика»							
	(дизельное топливо)						2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	109	38	1,0204	0,3781	0,635		
		89	-72	1,0204	0,3781	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	109	38	0,0522	0	0		
		89	-72	0,0522	0	0		
	Углерод (Сажа)	89	-72	0,2049	0	0		
		-111	-32	0,2049	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	-72	0,2353	0,0044	0,0222		
		-111	-32	0,2353	0,0044	0,0222		
	Углерод оксид	109	38	0,6136	0,5809	0,594		
		89	-72	0,6136	0,5809	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	89	-72	0,0299	0	0		
		-111	-32	0,0299	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	109	38	0,7382	0,1925	0,4108		
		89	-72	0,7382	0,1925	0,4108		
22	Котельная «Мебельная фабрика»							
	(природный газ)						2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	99	48	0,9505	0,4247	0,635		
		109	-2	0,9505	0,4247	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	99	48	0,0427	0	0		
		109	-2	0,0427	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-92	0,0336	0,0246	0,0282		
		-121	-102	0,0336	0,0246	0,0282		
	Углерод оксид	99	48	0,621	0,576	0,594		
		109	-2	0,621	0,576	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	109	-2	0,0102	0	0		
		39	-102	0,0102	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	99	48	0,6133	0,2757	0,4108		
		109	-2	0,6133	0,2757	0,4108		
49	Котельная «Дубицкого»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-35	-44	0,6856	0,6013	0,635	2024-2033	-
		-44	36	0,6856	0,6013	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-35	-44	0,0069	0	0		
		-44	36	0,0069	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-65	-64	0,029	0,0276	0,0282		
		-64	56	0,029	0,0277	0,0282		
	Углерод оксид	-35	-44	0,6004	0,5897	0,594		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-44	36	0,6004	0,5897	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-35	-44	0,0011	0	0		
		-44	36	0,0011	0	0		
		-35	-44	0,4437	0,3888	0,4108		
	Азота диоксид, серы диоксид	-44	36	0,4437	0,3888	0,4108		
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	94	0,7062	0,5875	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Больница восстановительного лечения»
		-26	-97	0,7062	0,5875	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	0	0		
		-26	-97	0,0096	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-206	14	0,0292	0,0275	0,0282		
		-206	-7	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	-36	94	0,6021	0,5886	0,594		
		-26	-97	0,6021	0,5886	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	94	0,0011	0	0		
		-26	-97	0,0011	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-36	94	0,4569	0,38	0,4107		
		-26	-97	0,4569	0,38	0,4108		
51	Котельная «ЖСК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	-95	0,9171	0,4469	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		97	16	0,9171	0,4469	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	-95	0,0382	0	0		
		97	16	0,0382	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-84	-85	0,0326	0,0253	0,0282		
		-84	-75	0,0325	0,0253	0,0282		
	Углерод оксид	-24	-95	0,6168	0,5788	0,594		
		97	16	0,6168	0,5788	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	-95	0,0103	0	0		
		97	16	0,0103	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-24	-95	0,5916	0,2902	0,4108		
		97	16	0,5916	0,2902	0,4108		
50	Котельная «Третьяка»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	62	-21	0,8331	0,5029	0,635	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Третьяка»
		52	39	0,8331	0,5029	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	0	0		
		52	39	0,0268	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0304	0,0267	0,0282		
		-69	-61	0,0303	0,0268	0,0282		
	Углерод оксид	62	-21	0,6153	0,5798	0,594		
		52	39	0,6153	0,5798	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	0	0		
		52	39	0,0037	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	0,3254	0,4108		
		52	39	0,5388	0,3254	0,4108		
24	Котельная «ЖДТ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-58	-46	0,8532	0,4895	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «ЖДТ»
		-84	-23	0,8496	0,492	0,635		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-58	-46	0,0296	0	0		
		-84	-23	0,0291	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	-91	0,0316	0,026	0,0282		
		-164	-69	0,0315	0,026	0,0282		
	Углерод оксид	-58	-46	0,6225	0,575	0,594		
		-84	-23	0,6222	0,5752	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-58	-46	0,0049	0	0		
		-84	-23	0,0048	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-58	-46	0,5528	0,316	0,4108		
		-84	-23	0,5505	0,3176	0,4108		
53	Котельная «МЧ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	84	-71	0,7502	0,5582	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		-106	-31	0,7502	0,5582	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	84	-71	0,0156	0	0		
		-106	-31	0,0156	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-176	-121	0,0297	0,0272	0,0282		
		-206	-51	0,0297	0,0272	0,0282		
	Углерод оксид	84	-71	0,6057	0,5862	0,594		
		-106	-31	0,6057	0,5862	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	84	-71	0,0033	0	0		
		-106	-31	0,0033	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	84	-71	0,4851	0,3612	0,4108		
		-106	-31	0,4851	0,3612	0,4108		
54	Котельная «ГПТУ-16»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-59	50	0,688	0,5997	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «ГПТУ-16»
		31	70	0,688	0,5997	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	0	0		
		31	70	0,0072	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0287	0,0279	0,0282		
		-69	70	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	-59	50	0,6005	0,5897	0,594		
		31	70	0,6005	0,5897	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	0	0		
		31	70	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	0,3878	0,4108		
		31	70	0,4452	0,3878	0,4107		
52	Котельная «Ногина»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	0,6266	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		92	78	0,6476	0,6266	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-89	78	0,0017	0	0		
		92	78	0,0017	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-99	78	0,0283	0,0281	0,0282		
		-99	68	0,0283	0,0281	0,0282		
	Углерод оксид	-89	78	0,5955	0,593	0,594		
		92	78	0,5955	0,593	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-89	78	0,0002	0	0		
		92	78	0,0002	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-89	78	0,4189	0,4053	0,4108		
		92	78	0,4189	0,4053	0,4108		
65	Котельная «Дом ветеранов»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8	-32	0,3575	0,3117	0,33	2024-2033	-
		-23	-22	0,3575	0,3117	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8	-32	0,0037	0	0		
		-23	-22	0,0037	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-33	-32	0,0349	0,0344	0,0346		
		-33	29	0,0349	0,0344	0,0346		
	Углерод оксид	-33	-32	0,495	0,4933	0,494		
		-33	29	0,495	0,4933	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	8	-32	4,22E-05	0	0		
		-23	-22	4,22E-05	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	8	-32	0,2358	0,2057	0,2178		
		-23	-22	0,2358	0,2057	0,2178		
43	Котельная «7 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-11	159	0,5269	0,4154	0,46	2024-2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-51	149	0,5269	0,4154	0,46		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-71	0,0245	0	0		
		-71	29	0,0245	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-91	0,0306	0,0266	0,0282		
		-151	-51	0,0306	0,0266	0,0282		
	Углерод оксид	-71	29	0,6144	0,5804	0,594		
		29	-71	0,6144	0,5804	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-71	0,0079	0	0		
		-71	29	0,0079	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-151	49	0,3422	0,27	0,2989		
		-111	-111	0,3422	0,27	0,2989		
26	Котельная «8 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-39	-68	0,7871	0,5336	0,635	2024-2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		11	-78	0,7871	0,5336	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-39	-68	0,0206	0	0		
		11	-78	0,0206	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-139	83	0,0302	0,0269	0,0282		
		-149	63	0,0302	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	-39	-68	0,6108	0,5828	0,594		
		11	-78	0,6108	0,5828	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-39	-68	0,0023	0	0		
		11	-78	0,0023	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-39	-68	0,5091	0,3452	0,4107		
		11	-78	0,5091	0,3452	0,4108		
36	Котельная «9 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	28	0,81	0,5183	0,635	2024-2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		29	68	0,81	0,5183	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	28	0,0237	0	0		
		29	68	0,0237	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-121	98	0,0303	0,0268	0,0282		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-151	38	0,0303	0,0268	0,0282		
	Углерод оксид	69	28	0,6123	0,5818	0,594		
		29	68	0,6123	0,5818	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	28	0,0067	0	0		
		29	68	0,0067	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	69	28	0,5238	0,3354	0,4108		
		29	68	0,5238	0,3354	0,4108		
18	Котельная «11 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	26	-57	0,8355	0,5013	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		26	-67	0,8351	0,5016	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	26	-57	0,0272	0	0		
		26	-67	0,0271	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	123	0,0299	0,0271	0,0282		
		-184	43	0,0299	0,0271	0,0282		
	Углерод оксид	36	-77	0,6098	0,5835	0,594		
		26	-77	0,6098	0,5835	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	96	-37	0,0018	0	0		
		96	33	0,0018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	26	-57	0,538	0,3259	0,4108		
		26	-67	0,538	0,3259	0,4108		
20	Котельная «б7 городок»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	99	0,9701	0,4116	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		25	99	0,9701	0,4116	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	99	0,0454	0	0		
		25	99	0,0454	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-145	39	0,034	0,0243	0,0282		
		-135	69	0,034	0,0243	0,0282		
	Углерод оксид	-25	99	0,623	0,5747	0,594		
		25	99	0,623	0,5747	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	99	0,0239	0	0		
		25	99	0,0239	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-25	99	0,626	0,2673	0,4107		
		25	99	0,626	0,2673	0,4107		
60	Котельная «Горбольница»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-79	82	0,6731	0,6096	0,635	2024-2033	-
		31	-108	0,6731	0,6096	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-79	82	0,0052	0	0		
		31	-108	0,0052	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-229	12	0,0287	0,0279	0,0282		
		-219	-68	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	-79	82	0,5979	0,5914	0,594		
		31	-108	0,5979	0,5914	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-79	82	0,0053	0	0		
		31	-108	0,0053	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-79	82	0,4353	0,3944	0,4108		
		31	-108	0,4353	0,3944	0,4108		
44	Котельная «ГПТУ-10»							

№ СТ	Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-69	-23	0,811	0,5177	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-9	-73	0,811	0,5177	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-69	-23	0,0238	0	0		
		-9	-73	0,0238	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-119	-93	0,0305	0,0267	0,0282		
		-149	-23	0,0305	0,0267	0,0282		
	Углерод оксид	-69	-23	0,6135	0,581	0,594		
		-9	-73	0,6135	0,581	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-69	-23	0,0032	0	0		
		-9	-73	0,0032	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-69	-23	0,5246	0,3349	0,4108		
		-9	-73	0,5246	0,3349	0,4107		
19	Котельная «Овощевод»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	113	0,3488	0,1008	0,2	2024-2023	-
		16	113	0,3488	0,1008	0,2		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	113	0,0201	0	0		
		16	113	0,0201	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-24	113	0,0179	0,0114	0,014		
		16	113	0,0179	0,0114	0,014		
	Углерод оксид	-24	113	0,3523	0,3318	0,34		
		16	113	0,3523	0,3318	0,34		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	113	0,0026	0	0		
		16	113	0,0026	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-24	113	0,2292	0,0701	0,1337		
		16	113	0,2292	0,0701	0,1337		
25	Котельная «Пединститут»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42	-94	0,7894	0,5321	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-38	67	0,7892	0,5322	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42	-94	0,0209	0	0		
		-38	67	0,0209	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-118	107	0,0301	0,0269	0,0282		
		-128	117	0,0301	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	42	-94	0,6111	0,5826	0,594		
		-38	67	0,6111	0,5826	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-28	77	0,0046	0	0		
		-38	67	0,0046	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	42	-94	0,5106	0,3442	0,4107		
		-38	67	0,5105	0,3442	0,4108		
45	Котельная «Тубдиспансер»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	0,1107	0,2	2024-2023	-
		25	60	0,334	0,1107	0,2		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	0	0		
		25	60	0,0181	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-25	60	0,0232	0,0145	0,018		
		25	60	0,0232	0,0145	0,018		
	Углерод оксид	-25	60	0,3764	0,3491	0,36		
		25	60	0,3764	0,3491	0,36		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	0	0		
		25	60	0,0011	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	0,0782	0,1362		
		25	60	0,2233	0,0782	0,1362		
64	Котельная «МСЧ-2»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-30	74	0,5298	0,4718	0,495	2024-2033	-
		30	74	0,5298	0,4718	0,495		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-30	74	0,0047	0	0		
		30	74	0,0047	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-30	74	0,0216	0,0193	0,0202		
		30	74	0,0216	0,0193	0,0202		
	Углерод оксид	-30	74	0,6284	0,621	0,624		
		30	74	0,6284	0,621	0,624		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-30	74	0,0006	0	0		
		30	74	0,0006	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-30	74	0,3446	0,3069	0,322		
		30	74	0,3446	0,3069	0,322		
55	Котельная «Школа №14»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	0,3704	0,495	2024-2033	-
		3	-17	0,6819	0,3704	0,495		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	0	0		
		3	-17	0,0253	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-17	3	0,0291	0,0142	0,0202		
		3	-17	0,0291	0,0142	0,0202		
	Углерод оксид	-17	3	0,6521	0,6053	0,624		
		3	-17	0,6521	0,6053	0,624		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	0	0		
		3	-17	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-17	3	0,4444	0,2404	0,322		
		3	-17	0,4444	0,2404	0,322		
12	Котельная «Дубки»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	83	-103	0,7573	0,5535	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Дубки»
		133	-3	0,7573	0,5535	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	83	-103	0,0166	0	0		
		133	-3	0,0166	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	118	0,0302	0,0269	0,0282		
		-137	-112	0,0302	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	83	-103	0,6039	0,5874	0,594		
		133	-3	0,6039	0,5874	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	83	-103	0,0004	0	0		
		133	-3	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	83	-103	0,4891	0,3585	0,4108		
		133	-3	0,4891	0,3585	0,4108		
35	Котельная «Стройгородок»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18	-72	0,447	0,252	0,33	2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Стройгородок»
		-72	-12	0,447	0,252	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	18	-72	0,0158	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-72	-12	0,0158	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-122	-82	0,0363	0,0335	0,0346		
		-132	-62	0,0363	0,0335	0,0346		
		-132	-62	0,4993	0,4905	0,494		
	Углерод оксид	-132	59	0,4993	0,4905	0,494		
		18	-72	0,0091	0	0		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-72	-12	0,0091	0	0		
		18	-72	0,2936	0,1672	0,2178		
	Азота диоксид, серы диоксид	-72	-12	0,2936	0,1672	0,2178		
63		Котельная «ЦТП «Авиагородок»						
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	121	-82	0,4391	0,2573	0,33	2024-2033	-
		121	79	0,4391	0,2573	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	121	-82	0,0148	0	0		
		121	79	0,0148	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-29	-32	0,0361	0,0336	0,0346		
		-29	29	0,036	0,0337	0,0346		
	Углерод оксид	-29	-32	0,4987	0,4909	0,494		
		161	79	0,4987	0,4642	0,478		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	121	-82	0,0049	0	0		
		121	79	0,0049	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	121	-82	0,2909	0,169	0,2178		
		121	79	0,2909	0,169	0,2178		
4	Котельная «Карачи»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	128	240,9	0,413	0,2747	0,33	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	128	240,9	0,0045	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	128	240,9	0,0032	-	-		
	Углерод оксид	128	240,9	0,0091	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	128	240,9	0,0885	-	-		
14	Котельная «ЖБК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-254,3	145,4	0,4292	0,2639	0,33	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-254,3	145,4	0,0054	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-254,3	145,4	0,0188	-	-		
	Углерод оксид	-254,3	145,4	0,0146	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-254,3	145,4	0,2881	-	-		
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-44	-63	0,327	0,1987	0,25	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		-74	17	0,327	0,1987	0,25		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-44	-63	0,0104	0	0		
		-74	17	0,0104	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-44	-63	0,0229	0,0181	0,02		
		-74	17	0,0229	0,0181	0,02		
	Углерод оксид	-44	-63	0,389	0,374	0,38		
		-74	17	0,389	0,374	0,38		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-44	-63	0,0009	0	0		
		-74	17	0,0009	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-44	-63	0,2186	0,1355	0,1688		
		-74	17	0,2186	0,1355	0,1688		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
10	Котельная «Янтарь»							
	(резервное топливо)						2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	86	-118	0,5607	0,1762	0,33		
		-94	-108	0,5607	0,1762	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	86	-118	0,0312	0	0		
		-94	-108	0,0312	0	0		
	Углерод (Сажа)	86	-118	0,1227	0	0		
		-94	112	0,1227	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	86	-118	0,1419	0,0037	0,0184		
		-94	112	0,1419	0,0037	0,0184		
	Углерод оксид	-174	122	0,5016	0,4889	0,494		
		-184	102	0,5016	0,4889	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-144	-28	0,0235	0	0		
		-94	112	0,0235	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	86	-118	0,4138	0,0871	0,2178		
		-94	-108	0,4137	0,0871	0,2178		
10	Котельная «Янтарь»							
	(природный газ)						2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	46	-118	0,4783	0,2312	0,33		
		-54	-118	0,4783	0,2312	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	46	-118	0,0201	0	0		
		-54	-118	0,0201	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	132	0,037	0,033	0,0346		
		-154	112	0,037	0,033	0,0346		
	Углерод оксид	-154	112	0,5014	0,4891	0,494		
		-164	102	0,5014	0,4891	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	116	62	0,0067	0	0		
		76	-108	0,0067	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	46	-118	0,3128	0,1544	0,2178		
		-54	-118	0,3128	0,1544	0,2178		
57	Котельная «Каргала»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-141,6	97,8	0,0818	-	-	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-141,6	97,8	0,0027	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-141,6	97,8	0,0014	-	-		
	Углерод оксид	-141,6	97,8	0,0078	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-141,6	97,8	0,0529	-	-		
58	Котельная «Краснохолм»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-29	0,271	0,006	0,03	2024-2033	Переключение потребителей на БМК «Краснохолм»
		-8	92	0,271	0,006	0,03		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-29	0,0215	0	0		
		-8	92	0,0215	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-88	-29	0,014	0,014	0,014		
		-8	92	0,014	0,014	0,014		
	Углерод оксид	-88	-29	0,3343	0,3105	0,32		
		-8	92	0,3343	0,3105	0,32		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-29	0,0034	0	0		
		-8	92	0,0034	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-29	0,1711	0,0055	0,0275		
		-8	92	0,1711	0,0055	0,0275		
56	Котельная «Бердянка»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	4	0,3087	0,2109	0,25	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		60	4	0,3087	0,2109	0,25		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	4	0,0079	0	0		
		60	4	0,0079	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-60	4	0,0222	0,0185	0,02		
		60	4	0,0222	0,0185	0,02		
	Углерод оксид	-60	4	0,367	0,3554	0,36		
		60	4	0,367	0,3554	0,36		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	4	0,0016	0	0		
		60	4	0,0016	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-60	4	0,2068	0,1434	0,1688		
		60	4	0,2068	0,1434	0,1688		
59	Котельная «Городище»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	85	0,434	0,3773	0,4	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		69	-85	0,434	0,3773	0,4		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	0	0		
		69	-85	0,0046	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	69	85	0,0193	0,0171	0,018		
		69	-85	0,0193	0,0171	0,018		
	Углерод оксид	69	85	0,3642	0,3572	0,36		
		69	-85	0,3642	0,3572	0,36		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	0	0		
		69	-85	0,0005	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	0,2465	0,2612		
		69	-85	0,2834	0,2465	0,2612		
13	Котельная «Авиагородок»							
	(дизельное топливо)					2024-2033	-	
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4968	0,2188			0,33
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0226	-			-
	Углерод (Сажа)	386	-1,4	0,0836	-			-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	386	-1,4	0,0979	0,0037			0,0184
	Углерод оксид	386	-1,4	0,0133	-			-
	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,3574	0,1247			0,2178
13	Котельная «Авиагородок»							
	(природный газ)					2024-2033	-	
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4372	0,2586			0,33
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0145	-			-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,6	-17,9	0,0347	0,0346			0,0346
	Углерод оксид	386	-1,4	0,0122	-			-
	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,2863	-			-
62	Котельная «Перинатальный центр»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7	57	0,7992	0,5256	0,635	2024-2033	-
		-3	57	0,7991	0,5256	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7	57	0,0222	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов		
		-3	57	0,0222	0	0				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	57	17	0,2573	0,0044	0,0222				
		47	37	0,2573	0,0044	0,0222				
	Углерод оксид	-3	57	0,5968	0,5921	0,594				
		7	57	0,5968	0,5921	0,594				
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-13	57	0,0088	0	0				
		-23	-53	0,0088	0	0				
	Азота диоксид, серы диоксид	-13	57	0,6082	0,2791	0,4108				
		-23	-53	0,6082	0,2791	0,4108				
41	Котельная «Самолетная»									
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42,5	-27,5	0,67	0,64	0,65	2024-2033	-		
		23	-33,5	0,66	0,64	0,65				
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	0	0				
		23	-33,5	0,00168	0	0				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	42,5	-27,5	0,00000487	0	0				
		23	-33,5	0,00000342	0	0				
	Углерод оксид	42,5	-27,5	0,64	0,63	0,63				
		23	-33,5	0,64	0,63	0,63				
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	42,5	-27,5	0,36	0,36	0,36				
		23	-33,5	0,36	0,36	0,36				
	Азота диоксид, серы диоксид	42,5	-27,5	0,02	0	0				
		23	-33,5	0,01	0	0				
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»									
	На жилой застройке						2024-2033	-		
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10,5	-26,5	0,46	0,4	-				
		31	14,5	0,46	0,4	-				
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	10,5	-26,5	0,03	0	-				
		31	14,5	0,03	0	-				
	Сера диоксид	10,5	-26,5	0,02	0,02	-				
		31	14,5	0,02	0,02	-				
	Углерод оксид	10,5	-26,5	0,39	0,38	-				
		31	14,5	0,39	0,38	-				
	На границе жилой зоны									
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,4	0,4	-				
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,03	0	-				
	Сера диоксид	-	-	0,02	0,02	-				
	Углерод оксид	-	-	0,38	0,38	-				
ТСО ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»										
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»									
	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	-	-	0,091	-	-	2024-2033	-		
	Оксид азота	-	-	0,034	-	-				
	Диоксид серы	-	-	0,0095	-	-				
	Углерод оксид	-	-	3,01	-	-				
ТСО Оренбургское территориальное управление ЮжноУральской железной дороги - филиал ОАО РЖД										
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД									
	На границе жилой зоны						2024-2033	-		
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,02	-	-				

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,00156	-	-		
	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	-	-	0,0000273	-	-		
	Углерод оксид	-	-	0,00214	-	-		
	На границе согласованной СЗЗ							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,00141	-	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,000114	-	-		
	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	-	-	0,000002	-	-		
	Углерод оксид	-	-	0,000157	-	-		

Часть 3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Прогнозы вкладов выбросов в фоновые концентрации загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения МО г. Оренбург представлены в таблице 2 Части 2 настоящей главы. Вклады выбросов рассчитаны на основании проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ. Прогнозы изменения вкладов выбросов аналогичны выводам в Части 2 настоящей главы и зависят от вывода из эксплуатации существующих объектов теплоснабжения и строительства новых объектов.

Часть 4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Нормативы удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приводятся в информационно-техническом справочнике по наилучшим доступным технологиям «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» ИТС НДТ 38-2017. Нормативы удельных выбросов, указанные в ИТС НДТ 38-2017, отражают уровни выбросов ЗВ в атмосферу от КТЭУ, практически достижимые при применении НДТ и эксплуатации КТЭУ в нормальном проектном режиме. ИТС НДТ 38-2017 применяется добровольно. Прочих требований по удельным выбросам загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии для объектов теплоэнергетики (например, для котельных), устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, не существует, обеспечение экологической безопасности обуславливается выполнением требований к гигиеническим нормативам предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.

В таблице 3 приведены технологические показатели наилучших доступных технологий на крупных топливосжигающих энергогенерирующих установках при сжигании газа.

Т а б л и ц а 3 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании газа, мг/нм³ при нормальных условиях (температура 0°С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок – 6 %

Тепловая мощность водогрейных котлов, МВт	Паропроизводительность паровых котлов, т/час	Массовая концентрация NOx	Массовая концентрация СО
Котельные установки, введенные по проектам, утвержденным по 31.12.1981			
от 50 до 100	от 70 до 140	400	300
более 100 до 300	более 140 до 420	400	300
более 300	более 420	400	300
Котельные установки, спроектированные после 01.01.1982 и введенные по 31.12.2000			
от 50 до 100	от 70 до 140	350	300
более 100 до 300	более 140 до 420	350	300
более 300	более 420	350	300
Котельные установки, введенные с 01.01.2001			
от 50 до 100	от 70 до 140	250	300
более 100 до 300	более 140 до 420	250	300
более 300	более 420	250	300

В таблице 4 приведены технологические показатели наилучших доступных технологий на крупных топливосжигающих энергогенерирующих установках при сжигании жидких топлив.

Т а б л и ц а 4 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании жидких топлив, мг/нм³ при нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок - 6 %, для ГТУ - 15%

Тепловая мощность водогрейных котлов, МВт	Паропроизводительность паровых котлов, т/час	Массовая концентрация SO _x в дымовых газах	Массовая концентрация NO _x в дымовых газах	Массовая концентрация СО в дымовых газах
Котельные установки, введенные по проектам, утвержденным по 31.12.1981				
от 50 до 100	от 70 до 140	3400	600	300
более 100 до 300	более 140 до 420	3400	600	300
более 300	более 420	3000	600	300
Котельные установки, спроектированные после 01.01.1982 и введенные по 31.12.2000				
от 50 до 100	от 70 до 140	3400	500	300
более 100 до 300	более 140 до 420	3400	500	300
более 300	более 420	3000	500	300
Котельные установки, введенные с 01.01.2001				
от 50 до 100	от 70 до 140	1400	450	300
более 100 до 300	более 140 до 420	1200	450	300
более 300	более 420	1200	450	300

На Сакмарской ТЭЦ не планируется ввод новых энергетических котлов, удельные выбросы в атмосферу от существующих котлов соответствуют нормативам удельных выбросов, приведенным в таблицах 3, 4.

Часть 5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Основным видом топлива в МО г. Оренбург является природный газ, твердое топливо используется только на котельной № 14 ООО «ИСК», по которой отсутствует информация об объемах отходов сжигания топлива. Строительство объектов теплоснабжения на твердом топливе не планируется.

Часть 6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения

Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в МО г. Оренбург в натуральном и условном выражении на каждый год действия схемы теплоснабжения для основного сценария развития представлена в таблице 5.

Т а б л и ц а 5 – Расход натурального и условного топлива в МО г. Оренбург

Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)											
Природный газ	995 800	933 248	950 428	963 069	970 417	985 412	995 976	998 451	1 000 570	1 002 592	1 003 814
Мазут	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Дизтопливо	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Уголь	67	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход условного топлива, т у. т.											
Природный газ	1 155 026	1 082 394	1 102 332	1 117 001	1 125 530	1 142 931	1 155 187	1 158 058	1 160 516	1 162 864	1 164 281
Мазут	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Дизтопливо	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63
Уголь	119	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Итого	1 155 152	1 082 570	1 102 508	1 117 178	1 125 707	1 143 108	1 155 363	1 158 234	1 160 693	1 163 040	1 164 458

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 01.05.2022).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 20.12.2022) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 2 от 27 декабря 2021 г. N 1021/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр) Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548»
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 26.02.2024 г. № 142/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России 16 февраля 2024 г. № 118/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477)
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция)
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 26.04.2024). Минэкономразвития России, 2024 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 03.11.2022) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями и дополнениями) (с изменениями на 7 февраля 2024 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р «О перечнях генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей».
24. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.