Сведения о снижении выбросов на котельных ООО "КрасКом" в период НМУ 1-го режима

Таблица №1

№ п/п	Номер источника выбросов на карте-схеме	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Наименование вещества, по которому достигнуто сокращение выброса	Выброс, г/с			Эффективность мероприятия, %
						До мероприятия*	При реализации мероприятия	Снижение выброса	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Труба 0012	Котельная №1; Джамбульская, 8г	Котлоагрегат ДКВр-8/13 (4 единицы)	1. Снижалась температура теплоносителя на теплоисточнике на 3% понижением основных показателей работы котлов: - давления под решетку на 7%; - разрежения в топке на 7%. 2. С периодичностью 1 раз в 10 минут осуществлялось регулирование параметров работы котельных агрегатов в соответствии с утвержденными режимными картами с учётом снижения по температуре теплоносителя на 3% в зависимости от нагрузки на котлы: - давления под решетку (котельные № 1 80-145 кПа; котельная №2 230-260 кПа, м/котельные 20-65 кПа); - разрежения в топке (котельные № 1 -1/-2 кгс/м2; котельная №2 -3/-4 кгс/м2, м/котельные 0/-4 кгс/м2); - температуры уходящих газов (котельные № 1 85-140 град; котельная №2 155-170 град, м/котельные 150-200 град); - разрежения за ВЭК (котельные № 1 -70/-160 кгс/м2; котельная №2 -70/-118 кгс/м2, м/котельные -20/-50 кгс/м2); - разрежения перед дымососом (котельные № 1 -100/-210 кгс/м2; котельная №2 -185/-198 кгс/м2, м/котельные -80/-90 кгс/м2). 3. Снижалась периодичность проведения расшлаковки котлов до 1раза/сутки. При проведении расшлаковки увеличивалось разряжение в топке в 2 раза, не проводилась подача воздуха от дутьевых вентиляторов. 4. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоуловителей, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункеров сбора золы, сокращалась периодичность их опорожнения до 1раза/сутки;	Азота диоксид	6,815	6,134	0,6815	10
					Азота оксид	1,107	0,9963	0,111	10
					Углерод (сажа) 0328	3,214	2,8926	0,321	10
					Сера диоксид	9,344	8,4096	0,934	10
					Углерод оксид	20,637	18,5733	2,064	10
					Бенз(а)пирен	0,0000272	0,00002448	0,0000027	10
					Пыль неорг. 2908	6,515	5,8635	0,652	10
					Всего от источн.:	**47,632**	**42,8688**	**4,763**	**10**
2	Труба 0016	Котельная №2; Металлургов, 3а	Котлоагрегат КВ-5фс (6 единиц)		Азота диоксид	7,843	7,0587	0,7843	10
					Азота оксид	1,275	1,1475	0,1275	10
					Углерод (сажа) 0328	3,126	2,8134	0,3126	10
					Сера диоксид	7,949	7,154	0,795	10
					Углерод оксид	19,069	17,162	1,907	10
					Бенз(а)пирен	0,000023	0,0000207	0,0000023	10
					Пыль неорг. 2908	6,048	5,4432	0,6048	10
					Всего от источн.:	**45,310**	**40,779**	**4,531**	**10**
3	Труба 0027	Котельная №4; Диксона, 1	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (4 единицы)		Азота диоксид	0,988	0,8892	0,0988	10
					Азота оксид	0,161	0,1449	0,0161	10
					Углерод (сажа) 0328	0,825	0,7425	0,0825	10
					Сера диоксид	1,218	1,0962	0,1218	10
					Углерод оксид	5,211	4,6899	0,5211	10
					Бенз(а)пирен	0,0000034	0,00000306	0,00000034	10
					Пыль неорг. 2908	0,836	0,7524	0,0836	10
					Всего от источн.:	**9,239**	**8,3151**	**0,924**	**10**
4	Труба 0022	Котельная №5; Гагарина, 48 а	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (3 единицы)		Азота диоксид	0,659	0,593	0,066	10
					Азота оксид	0,107	0,0963	0,0107	10
					Углерод (сажа) 0328	0,374	0,3366	0,0374	10
					Сера диоксид	0,812	0,7308	0,0812	10
					Углерод оксид	1,895	1,7055	0,1895	10
					Бенз(а)пирен	0,0000023	0,00000207	0,00000023	10
					Пыль неорг. 2908	0,71	0,639	0,071	10
					Всего от источн.:	**4,557**	**4,1012**	**0,456**	**10**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Труба 0028	Котельная №6; Гагарина, 94	Котлоагрегат КВр-0,2-95 (2 единицы)	не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. При опорожнении бункеров газоочистных установок увеличивалось разряжение в топке котельного агрегата в 2 раза.5. С периодичностью 1 раз в час проверялась работа всех (94 прибора) контрольно–измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами путем продувки импульсных линий фиксирующих давление под решёткой, разряжение в топке, температуру уходящих газов, разряжение за ВЭК, разряжение перед дымососом, давление и расход воды через котлы. 6. Не проводилась чистка, продувка поверхностей нагрева котлов, экономайзеров. 7. Не проводились испытания котлоагрегатов, систем золоулавливания, экспериментальные работы на них. 8. Запрещена работа оборудования на форсированном режиме. Изменение режима работы котельных агрегатов осуществлялось плавно, согласно инструкции. Исключены плановые пуски котлов. 9. На весь период работы системы топливоподачи проводился визуальный контроль за работой аспирационных установок. Сбоев в работе не было. 10. Работы по завозу, разгрузке, перевалке, укатке угля на открытых угольных складах в период НМУ прекращены полностью.	Азота диоксид	0,044	0,0396	0,0044	10
					Азота оксид	0,007	0,0063	0,0007	10
					Углерод (сажа) 0328	0,206	0,1854	0,0206	10
					Сера диоксид	0,104	0,0936	0,0104	10
					Углерод оксид	0,711	0,6399	0,0711	10
					Бенз(а)пирен	0,0000008	0,00000072	0,00000008	10
					Пыль неорг. 2908	0,337	0,3033	0,0337	10
					Всего от источн.:	**1,409**	**1,2681**	**0,141**	**10**
6	Труба 0023	Котельная №7; Продольная, 19	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,038	0,0342	0,0038	10
					Азота оксид	0,006	0,0054	0,0006	10
					Углерод (сажа) 0328	0,241	0,2169	0,0241	10
					Сера диоксид	0,130	0,117	0,013	10
					Углерод оксид	0,888	0,7992	0,0888	10
					Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000099	0,00000011	10
					Пыль неорг. 2908	0,422	0,3798	0,0422	10
					Всего от источн.:	**1,725**	**1,5525**	**0,173**	**10**
7	Труба 0026	Котельная №8; Косой, 2	Котлоагрегат КВр-0,4-95; КВ-0,5 (2 единицы)		Азота диоксид	0,087	0,0783	0,0087	10
					Азота оксид	0,014	0,0126	0,0014	10
					Углерод (сажа) 0328	0,326	0,2934	0,0326	10
					Сера диоксид	0,164	0,1476	0,0164	10
					Углерод оксид	0,625	0,5625	0,0625	10
					Бенз(а)пирен	0,0000012	0,00000108	0,00000012	10
					Пыль неорг. 2908	0,534	0,4806	0,0534	10
					Всего от источн.:	**1,750**	**1,575**	**0,175**	**10**
8	Труба 0025	Котельная №9; Степана Разина, 39	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,091	0,0819	0,0091	10
					Азота оксид	0,015	0,0135	0,0015	10
					Углерод (сажа) 0328	0,321	0,2889	0,0321	10
					Сера диоксид	0,173	0,1557	0,0173	10
					Углерод оксид	1,316	1,1844	0,1316	10
					Бенз(а)пирен	0,0000015	0,00000135	0,00000015	10
					Пыль неорг. 2908	0,562	0,5058	0,0562	10
					Всего от источн.:	**2,478**	**2,2302**	**0,248**	**10**

* Выброс нормативный (проект ПДВ), г/с