

УСХ 18-32565/18-00
от 28.04.2017

Начальнику отдела
государственной экологической
экспертизы и регулирования
деятельности в области обращения
с отходами Министерства
природных ресурсов и экологии
Красноярского края
Ю.А. Гуменюк
shulkova@mpr.krskstate.ru
ф. 249-38-53

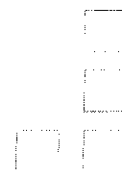
Руководителю Управления
Росприроднадзора
по Красноярскому краю
А.В. Калинин
ufsn@yarsknadzor.ru
ф. 252-29-56

Начальнику ФГБУ
«Среднесибирского УГМС»
В.В. Еремину
oiip@meteo.krasnoyarsk.ru
ф. 265-34-61

Первому заместителю Главы
города – руководителю
департамента городского
хозяйства администрации
г. Красноярска
И.П. Титенкову
eco03@admkrsk.ru

О проведении мероприятий
в период НМУ с 24.04.17 г. – 26.04.17 г.

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 24.04.17 г. до 19 часов 26.04.17 г., на предприятии осуществлялись выбросы от котельных предприятия, работа которых необходима для нужд горячего водоснабжения и отопления потребителей Центрального и Советского районов города Красноярска.



В период НМУ 1-го режима (с 19-00 24.04.2017 – до 19-00 26.04.2017) на работающих котельных осуществлялись мероприятия по 1 режиму НМУ, утвержденные в составе действующего на предприятии проекта нормативов ПДВ от 2016 года:

1. Усилен контроль за ведением топочного режима: поддерживался оптимальный избыток воздуха по режимной карте; поддерживалось расчетное разрежение в топке.
2. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоуловителей, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункеров сбора золы; не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты.
3. Усилен контроль за герметичностью газоходных систем и котлоагрегатов.
4. Усилен контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами.
5. Не проводилась чистка и продувка поверхностей нагрева котлов, экономайзеров.
6. Не проводились испытания котлоагрегатов, систем золоулавливания, экспериментальные работы на них.
7. Не проводилась работа оборудования на форсированном режиме.
8. Интенсифицирована влажная уборка производственных помещений.
9. Ограничены: разгрузка, перевалка, укатка угля на открытых угольных складах связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Учитывая то, что в соответствии с п. 2 Раздела 4. «Методических пособий по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (введ. письмом управления Ростехнадзора от 24.12.2004 г., 314-01-333), п.4.4 РД 153-34.0-02.314-98 (утвержд. РАО «ЕЭС России»), эффективность выполненных организационно-технических мероприятий, проводимых без изменения технологического процесса и изменения нагрузки котельных, при первом режиме НМУ принимается 15%, и расчетами не подтверждается, приводим объемы снижения выбросов от котельных, в период НМУ 1-го режима (табл.1 прилагается), в соответствии с данными проекта ПДВ.

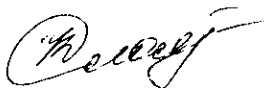
Приложение: 1. Таблица 1 «Сведения о снижении выбросов на котельных ООО "КрасКом" в период НМУ 1-го режима», на 1 л., в 1 экз.

Главный инженер



Г.Г. Кадушкин

Коломейцева В.М.
252 87 08



№ п/п	Номер источника выбросов на карте-схеме	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Наименование вещества, по которому достигнуто сокращение выброса	Выброс, т/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. Усилен контроль за ведением точного режима: поддерживался оптимальный избыток воздуха по режимной карте; поддерживалось расчетное разрежение в топке. 2. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоуловителей, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункеров сбора золы; не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. 3. Усилен контроль за герметичностью газоходных систем и котлоагрегатов. 4. Усилен контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами. 5. Не проводилась чистка и продувка поверхностей нагрева котлов, экономайзеров. 6. Не проводились испытания котлоагрегатов, систем золоулавливания, экспериментальные работы на них. 7. Не проводилась работа оборудования на форсированном режиме. 8. Интенсифицирована влажная уборка производственных помещений. 9. Ограничены: разгрузка, перевалка, укатка угля на открытых угольных складах связанных со значит. выделением в атмосфер. загр. в-в.	Азота диоксид	6,815	6,474	0,341	5
					Оксид углерода	20,637	19,605	1,032	5
					Оксид серы	9,344	8,877	0,467	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	9,729	9,243	0,486	5
2	Труба 0016	Котельная №2; Металлургов, 3а	Котлоагрегат КВ-5фс (6 единиц)		Азота диоксид	7,843	7,451	0,392	5
					Оксид углерода	19,069	18,116	0,953	5
					Оксид серы	7,949	7,552	0,397	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	9,174	8,715	0,459	5
3	Труба 0020	Котельная №3; 3-я Дальневосточная, 1а	Котлоагрегат КВ-2,5 фс (3 единицы)		Азота диоксид	1,930	1,834	0,096	5
					Оксид углерода	15,120	14,364	0,756	5
					Оксид серы	2,592	2,462	0,130	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	5,411	5,140	0,271	5
4	Труба 0027	Котельная №4; Диксона, 1	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (4 единицы)		Азота диоксид	0,988	0,939	0,049	5
					Оксид углерода	5,211	4,950	0,261	5
					Оксид серы	1,218	1,157	0,061	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	1,661	1,578	0,083	5
5	Труба 0022	Котельная №5; Гагарина, 48 а	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (3 единицы)		Азота диоксид	0,659	0,626	0,033	5
					Оксид углерода	1,895	1,800	0,095	5
					Оксид серы	0,812	0,771	0,041	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	1,084	1,030	0,054	5
6	Труба 0028	Котельная №6; Гагарина, 94	Котлоагрегат КВр-0,2-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,044	0,042	0,002	5
					Оксид углерода	0,711	0,675	0,036	5
					Оксид серы	0,104	0,099	0,005	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	0,543	0,516	0,027	5
7	Труба 0023	Котельная №7; Продольная, 19	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,038	0,036	0,002	5
					Оксид углерода	0,888	0,844	0,044	5
					Оксид серы	0,130	0,124	0,006	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	0,663	0,630	0,033	5
8	Труба 0026	Котельная №8; Косой, 2	Котлоагрегат КВр-0,4-95; КВ-0,5 (2 единицы)		Азота диоксид	0,087	0,083	0,004	5
					Оксид углерода	0,625	0,594	0,031	5
					Оксид серы	0,164	0,156	0,008	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	0,860	0,817	0,043	5
9	Труба 0025	Котельная №9; Степана Разина, 39	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,091	0,086	0,005	5
					Оксид углерода	1,316	1,250	0,066	5
					Оксид серы	0,173	0,164	0,009	5
					Тв.в-ва (2908 и 0328)	0,883	0,839	0,044	5